
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SEALE, SAM D. III		WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #:	1	RRCID ->	206069	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5325 - 6147		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563											
GRIZZLE		WELL #:	1	RRCID ->	259532	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10347 - 10356		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
COLVIN UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11843 - 18157		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8942 - 8990		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:	1	RRCID ->	163367	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	8750	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633											
CUTBIRTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5051 - 5056			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILD CAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482												
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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-
10	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												

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A												

05	14B2	EXT	1626	-0-	1626	7391	1549 2	77 9	N	70	154 1	26
06	14B2	EXT	1868	-0-	1868	9259	1784 2	84 9	N	76		102
07	14B2	EXT	446	-0-	446	9705	442 2	4 9	N	4		106
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9705			N	-0-	77 0	29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9705			N	-0-		29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9705			N	-0-		29

FORMATION RESOURCES LLC 276936												
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID -> 259518	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH 6868	PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20											
H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
PATTESON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357 - 7363			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355							
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESELY GU 1				561136											
				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496											
GEMELOS 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13220 - 13253		
05	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656			PERF. 10782 - 10840					
DOROTHY WALTERS				WELL #: 1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780			PERF. 546 - 1578					
WELHAUSEN A				WELL #: 1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852					
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748			PERF. 4752 - 4860					
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067					
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO LLC				668802			PERF. 4002 - 4007					
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			PERF. 8772 - 9257					
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971							
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	- 949		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUNBURST, INC.				829461											
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097							
BENNER				WELL #: 5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELDEFELDS				WELL #:	1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				929170		RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4439 - 4441	
CARUTHERS, E.V.				WELL #:	4									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #:	1									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
SIBLEY ESTATE				WELL #:	10									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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				
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-	74				
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	74				
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	74				
08	1984 X	65	-0-	-1919	-0-	65	1		N	-0-	74				
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT	74				
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT	74				

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	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												
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	208 2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2 1	186 2	N	-0-			-0-
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	10 1	105 2	N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-			-0-
PHILLIP, DAVID MARTIN 661638												
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
NELSON, JAMES L. 604295												
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816												
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			33
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			33
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			33
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	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												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			137
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			137
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			137
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)													
REMORA OPERATING, LLC													
PETERSON													
WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETERSON													
WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942													
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	480	1	3163	3	N	52		154
						57	9						
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	417	1	3059	3	N	48		202
						53	9						
07	3689 X	1498	-0-	-2191	-0-	201	1	1277	3	N	18	170 1	50
						20	9						
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-		50
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-		50
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-		50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
HUNTER													
WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALGENY (WILCOX 9600)													
MERIT ENERGY COMPANY													
RODEN GAS UNIT 1													
WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678													
05	992 N	187	-0-	-805	-0-	14	1	170	2	N	3		157
						3	9						
06	1050 N	781	-0-	-269	-0-	6	1	734	2	N	37		194
						41	9						
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	982	2	N	17	182 1	29
						19	9						
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	924	2	N	20		49
						22	9						
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	20		69
						22	9						
10	1023 N	945	-0-	-78	-0-	6	1	917	2	N	20		89
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

ALKEK, WEST (FRIO 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904									
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
SMITH, MARY LEE		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790	
05	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-	-0-	
06	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	-0-	
07	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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. SMITH, M. L. M.		027424		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9028 - 9054		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	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 STOLDT		000202		WELL #: 1		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5238 - 5247		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2012														

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
KOENING		1R		WELL #: 1R		RRCID -> 170659		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 5130 - 5142		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTHEA		WELL #: 1		RRCID -> 173206		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5107 - 5115				
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, W. M. HEIRS		180197		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY APPLING-STOVALL		450175		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7616 - 7675		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					129
06	450	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					129
07	465	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PROGENIES OPERATING LLC 6811161
 STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
10	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 #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)		03690 232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
CXL ENERGY LLC		195770									
HARTMAN, W.		WELL #:	1	RRCID ->	136463	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7638 - 7691
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
NELSON, JAMES L.		604295									
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:	2 T	RRCID ->	077252	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4847 - 4853
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	Y	-0-	70
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	Y	-0-	70
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	Y	-0-	70
*08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	Y	-0-	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	70

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
		604295									
		WELL #:	3	RRCID ->	078781	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4836 - 4840
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	Y	-0-	116
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	Y	-0-	116
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	Y	-0-	116
*08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	Y	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	16

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
BALLARD		848561									
		WELL #:	1	RRCID ->	280414	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5364 - 5490
05	2697	-0-	-0-	-2697	B	-2219			N	-0-	60
06	2610	-0-	-0-	-2610	B	-4829			N	48	108
07	2697	-0-	-0-	-2697	B	-7526			N	-0-	108
08	1891 #	-0-	-0-	-1891	B	-9417			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9417			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9417			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	5			98
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	5			103
07		279 N	-0-	-0-	-279			N	6			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	12			121
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	15	109	1	27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			27

NELSON, JAMES L.				604295								
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	078977	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5284 - 5289

05		57 N	57	-0-	-0-	56	2	1	9	Y		81
06		55 N	55	-0-	-0-	54	2	1	9	Y		82
07		55 N	55	-0-	-0-	54	2	1	9	Y		83
*08		65 N	65	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	80	1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5305 - 5310

05		52 N	52	-0-	-0-	52	2			Y		114
06		54 N	54	-0-	-0-	54	2			Y		114
07		52 N	52	-0-	-0-	52	2			Y		114
*08		54 N	54	-0-	-0-	54	2			Y		114
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			114
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			114

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

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

OIL AND GAS DIVISION

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312
BARRY												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18

ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068		WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449
SMITH, ALICE B.												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			79
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5581 - 5584		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			106
10	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		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5940 - 5944
SMITH, ALICE B.												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)				04271 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION				505305									
KLINGEMAN, FRED				WELL #: 1		RRCID -> 073528	COMPL. DATE 07/30/1977	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 830	-	848		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE				WELL #: 1		RRCID -> 076580	COMPL. DATE 10/22/1977	TOTAL DEPTH 1003	PERF. 782	-	788		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.				604295									
PYLE, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 083147	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 920	PERF. 816	-	822		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ATKINSON (4250)		04271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 048063		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH 4470		PERF. N/A	
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		054088		WELL #: 2		RRCID -> 054088		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KLINGMAN, FRED		054385		WELL #: 1		RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-	

ATKINSON GAS STORAGE		184137		WELL #: 1		RRCID -> 184137		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487		WELL #: 1		RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11622 - 11692	
SIMMONS GAS UNIT													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIANA OIL & GAS		779259		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 11610 - 11620	
JACKSON, KATHLEEN													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259											
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217				
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566			CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387				
05	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	250	1	2947	2	N	18			338
							20	9							
06	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	243	1	2790	2	N	35	184	1	189
							39	9							
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	368	1	2906	2	N	32			221
							35	9							
08	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	273	1	3054	2	N	18			239
							20	9							
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	249	1	3078	2	N	28			267
							31	9							
*10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	408	1	3059	2	N	32			299
							35	9							

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)				04432 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		758487	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460				
SIMMONS GAS UNIT		5-L													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)				04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		758487	RRCID ->	174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10812 - 10850				
SIMMONS GAS UNIT		1-U													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC		//CONT.//		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-U	RRCID ->	182490	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10881 - 10890	
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
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	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962	
SIMMONS GAS UNIT				6								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		WELL #:		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	
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2			Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.//		04432 492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC		//CONT.//		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946 - 11088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	1789 2			Y	-0-		56
06	2760 X	1837	-0-	-923	-0-	1837 2			Y	-0-		56
07	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837 2			Y	-0-		56
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149 2	3 9		Y	3	59 1	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228	
05	6231 X	3214	-0-	-3017	-0-	3214 2			Y	-0-		39
06	6240 X	4045	-0-	-2195	-0-	4045 2			Y	-0-		39
07	6448 X	4045	-0-	-2403	-0-	4045 2			Y	-0-		39
08	5425 X	2825	-0-	-2600	-0-	2731 2	94 9		Y	85	120 1	4
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2			Y	-0-		4
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT		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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		41
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		41
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229869	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12242 - 13158	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	251				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	251				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	251				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	251				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	251				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	251				N	-0-		-0-

MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	229876	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13985	PERF.12934 - 13228	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.12327 - 13208	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12715 - 13607		
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
05		14B2 EXT	125	-0-	125	264	125 2	N	-0-			132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264		N	-0-			132
07		264 X	-0-	-0-	-264	-0-		N	-0-			132
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132

SCORPION OIL & GAS, LLC		758487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14206 - 14264		
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	Y	-0-			-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2246 2	Y	96	96 1		-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2246 2	Y	22	22 1		-0-
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1351 2	Y	40	40 1		-0-
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1895 2	Y	28	28 1		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487										
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10720 - 10730		
05		2046 X	1377	-0-	-669	-0-	872 2	Y	459			676
06		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	1747 2	Y	492	966 1		202
07		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	1747 2	Y	510	525 1		187
08		1736 X	1265	-0-	-471	-0-	943 2	Y	293	325 1		155
09		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1151 2	Y	547	335 1		367
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		Y	NO RPT			367

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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	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		
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	116 1	N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-			-0-
09		390 N	288	-0-	-102	-0-	96 1	N	-0-			-0-
10		372 N	92	-0-	-280	-0-	28 1	N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	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

05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	46	1	184	3	N	-0-				-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

05	279 N	172	-0-	-107	-0-	40	1	132	3	N	-0-				-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	29	1	95	3	N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	N	-0-				-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	19	1	76	3	N	-0-				-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	1	10	3	N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086													
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-

CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-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													
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-		-0-	77	1	311	3	N	-0-	-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-		-0-	65	1	254	3	N	-0-	-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-		-0-	74	1	33	3	N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403		-0-				N	-0-	-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													
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
 BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW 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
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	3	N	-0-			-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	3	N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	310	1	1422	3	N	-0-			-0-
*08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	3	N	-0-			-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	310	1	382	3	N	-0-			-0-
*10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	360	1	1799	3	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			106
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			106
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			106
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			106
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			106
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			106

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		074563									
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2382 2	43 9	N	39				301
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2155 2	53 9	N	48				349
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2324 2	6 9	N	5				354
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2371 2	52 9	N	47				401
*09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2223 2	31 9	N	28				429
*10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2305 2	21 9	N	19	360	1		88

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		BEGO		WELL #:		1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	2702 - 2910
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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
05	12927 X	8368	-0-	-4559	-0-	652 1	7694 2	N	20			134
06	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	1138 1	13075 2	N	30			164
07	10106 X	9381	-0-	-725	-0-	1053 1	8319 2	N	8			172
08	8370 X	442	-0-	-7928	-0-	36 1	406 2	N	-0-			172
09	12510 X	120	-0-	-12390	-0-	9 1	111 2	N	-0-			172
*10	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1549 1	11595 2	N	15			187

STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12386 - 12428
05	5890 X	2749	-0-	-3141	-0-	214 1	2522 2	N	12			234
06	5700 X	2608	-0-	-3092	-0-	208 1	2386 2	N	13			247
07	5890 X	3023	-0-	-2867	-0-	339 1	2675 2	N	8			255
08	4185 X	219	-0-	-3966	-0-	18 1	200 2	N	1			256
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	525 1	6477 2	N	27			283
10	3038 X	1444	-0-	-1594	-0-	169 1	1267 2	N	7			290

BEGO GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11072 - 11104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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														
DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	8122 X	5032	-0-	-3090	-0-	392	1	4633	2	N	6					204
06	7740 X	3851	-0-	-3889	-0-	308	1	3541	2	N	2					206
07	7998 X	1086	-0-	-6912	-0-	121	1	958	2	N	6					212
08	6169 X	1397	-0-	-4772	-0-	115	1	1282	2	N	-0-					212
09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	N	2					214
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					214

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652								
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	N	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	2	N	-0-					-0-

POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610								
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	-0-					-0-
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	212	1	1590	2	N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512								
05	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1019	1	12022	2	N	109					283
06	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	924	1	10611	2	N	109	181	1			211
07	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1369	1	10812	2	N	104	126	1			189
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	824	1	9196	2	N	53					242
09	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	775	1	9565	2	N	94	177	1			159
*10	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	1347	1	10084	2	N	82					241

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	8	143
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	N	2	145
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	875	2	N	3	148
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	76	1	843	2	N	3	151
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	62	1	765	2	N	-0-	151
10	992 N	897	-0-	-95	-0-	106	1	791	2	N	-0-	151

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
05	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	892	1	10531	2	N	80	219
06	11220 X	11146	-0-	-74	-0-	88	9	10164	2	N	88	286 1 21
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1311	1	10356	2	N	101	58 1 64
08	11594 X	11316	-0-	-278	-0-	111	9	10308	2	N	77	141
09	11160 X	10854	-0-	-306	-0-	923	1	9953	2	N	85	183 1 43
10	11780 X	11106	-0-	-674	-0-	85	9	9713	2	N	87	130

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642			
05	9145 X	8929	-0-	-216	-0-	692	1	8169	2	N	62	230
06	8730 X	8329	-0-	-401	-0-	68	9	7598	2	N	63	185 1 108
07	9579 X	8926	-0-	-653	-0-	662	1	7855	2	N	70	178
08	9579 X	9053	-0-	-526	-0-	69	9	8238	2	N	70	187 1 61
09	9270 X	7644	-0-	-1626	-0-	77	9	7012	2	N	57	118
10	8928 X	8271	-0-	-657	-0-	569	1	7236	2	N	63	181

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	145 1 3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566									
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598	
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
05	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	712 1	8403 2	N	3		189
06	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	661 1	7592 2	N	7	72 1	124
07	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	881 1	6958 2	N	-0-		124
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	718 1	8017 2	N	7		131
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	648 1	7993 2	N	10		141
*10	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	1007 1	7537 2	N	17		158

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716	
05	3379 X	2037	-0-	-1342	-0-	156 1	1846 2	N	32		125
06	2970 X	2055	-0-	-915	-0-	163 1	1875 2	N	15		140
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	288 1	2276 2	N	-0-	37 1	103
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	260 1	2902 2	N	25		128
09	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	172 1	2119 2	N	12		140
10	2573 X	2204	-0-	-369	-0-	254 1	1904 2	N	42	180 1	2

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709	
05	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	89 1	1056 2	N	12		174
06	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	87 1	999 2	N	8		182
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	158 1	1248 2	N	6	184 1	4
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	109 1	1223 2	N	10		14
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	97 1	1201 2	N	5		19
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	162 1	1215 2	N	5		24

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		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

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9080 - 9090	
BELITZ, HENRY													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8694 - 8698	
BELITZ													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190 - 9200	
DEMME-ATZENHOFER GAS UNIT													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 11		RRCID -> 194133		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6417 - 6422	
SHELTON, BEN													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #: 2		RRCID -> 170666		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6746 - 6748	
SHELTON, BEN -A-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			48
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			48
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			48
08	DLQ G-10	652	-0-	652	652	652	2		Y	-0-	48	1	-0-
09	DLQ G-10	658	-0-	658	1310	658	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	490	-0-	490	1800	490	2		Y	-0-			-0-

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

05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			9
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			9
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			6
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		Y	-0-			6
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2		Y	-0-	6	1	-0-
09	DLQ G-10	132	-0-	132	263	132	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	437	174	2		Y	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

05	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1925	2	44	9	Y	40		431
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1904	2	41	9	Y	37		468
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	Y	40	175	1
08	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212	2187	2	25	9	Y	23	98	1
09	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4449	2208	2	29	9	Y	26	186	1
10	DLQ G-10	2453	-0-	2453	6902	2298	2	155	9	Y	141		239

OIL AND GAS DIVISION

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

BENBOW (LOWER WILCOX A)		HYDROCARBON OPERATING, INC.		BORCHERS, VIVIAN		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		//CONT.//		421166		WELL #: 5	RRCID -> 133395	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10715	- 12169		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725			Y	-0-			-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2				WELL #: 14		RRCID -> 245250	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12116	- 12582			
05	589 N	352	-0-	-237	-0-	352	2		N	-0-			195
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2		N	-0-			195
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2		N	-0-			195
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-			195
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2		N	-0-			195
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			195

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

RAMTEX ENERGY LLC		BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		690225	RRCID -> 115899	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12430	- 12470		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)		MAGNUM PRODUCING, LP		BMB INVESTMENTS		07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		//CONT.//		521516		WELL #: 1ST	RRCID -> 272206	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10599	- 10611		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

BERCLAIR (LULING) CML EXPLORATION, LLC TERRELL		07250 090 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	1	RRCID ->	261913	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9224 - 9254	
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
*03		1536 N	1536	-0-	-0-	1534 2	2 9	N	2			86
*04		1680 N	998	-0-	-682	998 2		N	-0-			86
*05		1271 N	1255	-0-	-16	1255 2		N	-0-			86
*06		1500 N	668	-0-	-832	668 2		N	-0-			86
*07		1023 N	-0-	-0-	-1023			N	-0-			86
*08		1240 N	-0-	-0-	-1240			N	-0-			86
*09		660 N	-0-	-0-	-660			N	-0-			86
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. GRANT-CANNAN		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	10138 - 10143	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. L. G.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9972 - 9980	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

WILKINSON		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 - 9898	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) B.P. PRODUCTIONS INC. BLACKBURN		07250 200 040797		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3248 - 3260	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. GRANT, JACK		07250 300 907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		WELL #:	1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 - 3350	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	20894 X	66	-0-	-20828	-0-	-0-	66	1	N	-0-			48
06	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-	-0-			N	-0-			48
07	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-			N	-0-			48
08	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-	-0-			N	-0-			48
09	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	N	28			76
							31	9					
*10	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	N	21			97
							23	9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10323 #	7626	-0-	-2697	-0-	7625	2	1	9	N	1					60
06	9180 #	6959	-0-	-2221	-0-	6959	2			N	-0-					60
07	8866 #	6079	-0-	-2787	-0-	6045	2	34	9	N	31					91
08	8215 #	5516	-0-	-2699	-0-	5502	2	14	9	N	13					104
*09	7380 #	4935	-0-	-2445	-0-	4927	2	8	9	N	7					111
10	7626 #	5848	-0-	-1778	-0-	5809	2	39	9	N	35					146

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016

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

05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5685	2	171	9	N	155	352
06	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	4270	2	328	9	N	298	650
07	6076 X	5874	-0-	-202	-0-	5534	2	340	9	N	309	419
08	6076 X	4749	-0-	-1327	-0-	4516	2	233	9	N	212	631
09	5880 X	5045	-0-	-835	-0-	4770	2	275	9	N	250	182
10	5859 X	5088	-0-	-771	-0-	4755	2	333	9	N	303	307

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

05	1240 N	758	-0-	-482	-0-	649	2	109	9	N	99	179
06	1080 N	818	-0-	-262	-0-	642	2	176	9	N	160	339
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1549	2	160	9	N	145	130
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	949	2	197	9	N	179	309
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	867	2	134	9	N	122	70
10	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	918	2	118	9	N	107	177

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

05	6696 X	5359	-0-	-1337	-0-	5094	3	265	9	N	241	1267
06	6480 X	5864	-0-	-616	-0-	5739	3	125	9	N	114	1055
07	6696 X	5703	-0-	-993	-0-	5631	3	72	9	N	65	1120
08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6804	3	141	9	N	128	1248
09	6480 X	5755	-0-	-725	-0-	5664	3	91	9	N	83	1331
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT	1331

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

05	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	1980	2	64	9	N	58	317
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1874	2	144	9	N	131	448
07	2170 N	1318	-0-	-852	-0-	1284	2	34	9	N	31	297
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	297
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	20	317
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	317

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

BIRDIE (7100 CARRIZZO)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	10 1	1277 2		N	12	115
							13 9					
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10 1	1330 2		N	3	118
							3 9					
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	10 1	1187 2		N	5	123
							6 9					
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	15 1	1790 2		N	7	130
							8 9					
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	15 1	1926 2		N	10	140
							11 9					
*10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	12 1	1530 2		N	19	159
							21 9					

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)												
CORE E & P CORP.												
BARBER												
WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLANCO CREEK (6600)												
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.												
BARBER RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562												
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLANCONIA (FOX SAND)												
ANDERSON OIL LTD.												
O'BRIEN												
WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.												
NSE O'BRIEN												
WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	2
10	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2325 X	792	-0-	-1533	-0-	372	1	420	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	950	-0-	-1300	-0-	360	1	590	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	372	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	372	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1770 X	1158	-0-	-612	-0-	288	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1643 X	1440	-0-	-203	-0-	372	1	1068	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	4625	-0-	4625	26553	4625 2		N	-0-			-0-
06	5140	3698	-0-	-1442	25111	3698 2		N	-0-			-0-
07	15934	3072	-0-	-12862	12249	3072 2		N	-0-			-0-
08	15934	2401	-0-	-13533	-0-	2401 2		N	-0-			-0-
09	15420	2054	-0-	-13366	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
10	15934	2161	-0-	-13773	-0-	2161 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
10	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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)			09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
TRANT, SAM			865300													
MCLENDON, J. B.			WELL #:	1	RRCID ->	000927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4571 - 4576				
M	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				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20				

TEPCO ENGINEERING			843104													
BOLLAND RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592 - 4597				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BOLLAND, ERNEST			WELL #:		1		RRCID ->		108050		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 4551 - 4562	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	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, EMLL			WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	3941 - 3945				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	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, EMLL			WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4192 - 4202				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	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			
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	372 #	-0-	-0-	-372	-453			N	-0-	-0-
06	540 #	378	-0-	-162	-615	378	2	N	-0-	-0-
07	558 #	269	-0-	-289	-904	269	2	N	-0-	-0-
08	54	275	-0-	221	-683	275	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-683						
09	0	258	-0-	258	-425	258	2	N	-0-	-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-425	145	2	N	-0-	-0-

SCHIRMER, HENRY		10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532 PERF. 4724 - 4737	
05	6026	7768	-0-	1742	9310	7768	2	N	-0-	-0-
06	7319	6611	-0-	-708	8602	6611	2	N	-0-	-0-
07	8525	6541	-0-	-1984	6618	6541	2	N	-0-	-0-
08	55	6878	-0-	6823	13441	6878	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			13441						
09	0	5620	-0-	5620	19061	5620	2	N	-0-	-0-
10	7781	1633	-0-	-6148	12913	1633	2	N	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	1	RRCID ->	285566	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5273 - 5279	
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	42
06	1620 #	1116	-0-	-504	-0-	1116	2	N	-0-	42
07	1674 #	904	-0-	-770	-0-	794	2	N	100	142
08	1178 #	816	-0-	-362	-0-	812	2	N	4	146
09	1110 #	810	-0-	-300	-0-	764	2	N	46	188
10	1147 #	427	-0-	-720	-0-	427	2	N	-0-	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
10	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.// 10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.// 076791														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118 - 2122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	117	52	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	173	56	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	226	53	2		N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	226				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	
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
10	2046 N NO RPT		-0-	-2046	-0-				N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776			CNTY: LAVACA						
		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2145 - 2155	
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING BORCHERS				882776									
		WELL #:		15	RRCID ->	143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2850 - 2855	
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM				882776			CNTY: LAVACA						
		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844	
05	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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						
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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-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						
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
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-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	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960						
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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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						
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		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			
O		ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	7471	X	7118	-0-	-353	-0-	450	1	6599	2	N	63			206
06	7350	X	6550	-0-	-800	-0-	69	9	435	1	N	18			224
07	7595	X	6200	-0-	-1395	-0-	20	9	420	1	N	21	186	1	59
08	7595	X	6335	-0-	-1260	-0-	23	9	420	1	N	16			75
09	6900	X	6382	-0-	-518	-0-	18	9	450	1	N	16			91
10	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	18	9	465	1	N	16			107
							18	9							

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
BORCHERS, WILLIAM				1								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS (8500)		WELL #:		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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE		10636 050 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 178549	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 16085	PERF.13360 - 13370	
05	11594	10882	-0-	-712	-0-	99 1 10783 2 N	-0- 18
06	12954	12087	-0-	-867	-0-	103 1 11984 2 N	-0- 18
07	12834	12214	-0-	-620	-0-	108 1 12106 2 N	-0- 18
08	11766	11680	-0-	-86	-0-	104 1 11576 2 N	-0- 18
09	11596	11408	-0-	-188	-0-	101 1 11307 2 N	-0- 18
10	11594	11557	-0-	-37	-0-	105 1 11452 2 N	-0- 18

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) XTO ENERGY INC. LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		10636 200 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381 - 15389	
05	7099 #	6236	-0-	-863	-0-	57 1 6179 2 N	-0- 1
06	6600 #	5661	-0-	-939	-0-	48 1 5613 2 N	-0- 1
07	6510 #	5392	-0-	-1118	-0-	48 1 5344 2 N	-0- 1
08	6479 #	5947	-0-	-532	-0-	53 1 5894 2 N	-0- 1
09	6030 #	5685	-0-	-345	-0-	50 1 5635 2 N	-0- 1
10	6231 #	5628	-0-	-603	-0-	51 1 5577 2 N	-0- 1

BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK		10638 300 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290 - 1294	
05	5177 X	4660	-0-	-517	-0-	217 1 4443 2 N	-0- -0-
06	4830 X	4412	-0-	-418	-0-	210 1 4202 2 N	-0- -0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	N NO RPT	-0- -0-
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	N NO RPT	-0- -0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	N NO RPT	-0- -0-
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	N NO RPT	-0- -0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4	RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262 - 1266	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-

BORCHERS, WILLIAM		882776	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 129016	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1270 - 1274	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0- -0-

BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.		10639 200 882776	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650 - 658	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0- -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0- -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0- -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0- -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0- -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0- -0-

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BORCHERS, SOUTH (3600)			10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
DOROTIK G. U.			WELL #:	1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3641 - 3645
M	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
10	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
M	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

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

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
M	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

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
M	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

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
M	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511										
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410				
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221				
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331				
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIPTON, IDA E.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430				
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW)			//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			//CONT.//		604295								
ALTMAN, WILLIAM B.			WELL #:		1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7338 - 7430	
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	AMT	BALANCE

05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	455 1	495 9	N	450			514
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	455 1	110 9	N	100	490 1		124
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	455 1	440 9	N	400	503 1		21
*08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	455 1	440 9	N	400	400 1		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ALTMAN, WM.			WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7391 - 7399	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTMAN			WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			35
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			35
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			35
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			35
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			WELL #:		1 C	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK)			//CONT.//		11023 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			//CONT.//		604295								
BOYCE, W. W.			WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466	
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A)			//CONT.//		11023 568	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			//CONT.//		694971								
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 8294		
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
05	13702	8553	-0-	-5149	19411	536 1	7804 2	Y	194 172 1	37
06	13260	6323	-0-	-6937	12474	213 9	5726 2	Y	79 101 1	15
07	13702	7112	-0-	-6590	5884	87 9	6444 2	Y	119 126 1	8
08	DLQ G-10	5918	-0-	5918	11802	131 9	5254 2	Y	117 114 1	11
09	DLQ G-10	6855	-0-	6855	18657	129 9	6221 2	Y	93 95 1	9
10	DLQ G-10	7012	-0-	7012	25669	532 1	6340 2	Y	106 106 1	9
						102 9				
						555 1				
						117 9				

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578		
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-

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		
05	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695 2		N	-0-	7
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	702 2		N	-0-	7
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 2		N	-0-	7
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	7
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	7
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	7

NELSON, JAMES L.		604295		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493		
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415		
KARNEI, NORMAN		WELL #: 1								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018										

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SOCO GAS PROPERTIES		800276												
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 2232 - 2236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WORLEY		WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4410 - 9970	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-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			
05	685	5142	-0-	4457	B	59051	1252	1	3890	2	N	-0-	130
06	522	4498	-0-	3976	B	63027	1212	1	3169	2	N	106	236
							117	9					
07	128	4316	-0-	4188	B	67215	1252	1	3039	2	N	23	187 1 17 8 55
							25	9					
08	5146	4245	-0-	-901	B	66314	1252	1	2979	2	N	13	11 8 57
							14	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			66314									
09	0	4674	-0-	4674	B	70988	1212	1	3429	2	N	30	87
							33	9					
10	5146	4704	-0-	-442	B	70546	1252	1	3429	2	N	21	108
							23	9					

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GOLIAD					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
RAU				WELL #:	1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5166 - 5176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		584 N	76	-0-	-508 B	-0-	76 2	N	-0-				27
06		445 N	205	-0-	-240 B	-0-	205 2	N	-0-				27
07		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-				27
08		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-				27
*10		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-				27

BRANDT (WILCOX DEEP)				11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ZENGERLE				WELL #:	1	RRCID ->	200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	13580 - 17321
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION				566101									
JABLONSKI UNIT				WELL #:		RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7525 - 7528
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997													

BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.				604295									
FROMME				WELL #:	1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	9828 - 9948
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				100

U1 RANCH OIL				880291				CNTY: GOLIAD					
LUKER				WELL #:	2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9544 - 9570
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	1	N	-0-				60
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-				60
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1	N	-0-				60
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1	N	-0-				60
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1	N	-0-				60
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	1	N	-0-				60

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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905									
BRANDT, G. H.			WELL #:	3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4704 - 4716

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT, G. H.			WELL #:	1	RRCID ->	084304	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	4812 - 4823

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #:	1	RRCID ->	081659	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	3270 - 3330

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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

05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971									
GOEHRING			WELL #:	1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108		381
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	157 1	335
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	162 1	195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	147 1	170
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	170 1	136
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134	170 1	100

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

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
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1	N	-0-	-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	1	N	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1	N	-0-	-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1	N	-0-	-0-	
*10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1	N	-0-	-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		93	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		93	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		93	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		93	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		93	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		93	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019 - P/A 08/06/19												

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		17	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		17	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019 - P/A 07/24/19												

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006												

BRESLAU (WILCOX 8395)																	
MASCOT OIL COMPANY																	
STEFFEK UNIT																	
11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA																	
531355																	
WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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																	
05	15934	3513	-0-	-12421	4345	3512	2	1	9	N	1						454
06	15420	8753	-0-	-6667	-2322	8753	2			N	-0-						454
07	15934	13138	-0-	-2796	-5118	12729	2	409	9	N	372	380	1				446
08	1489	9629	-0-	8140	3022	9590	2	39	9	N	35						481
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3022																
09	4080	7460	-0-	3380	6402	7274	2	186	9	N	169	191	1				459
10	13144	5728	-0-	-7416	-1014	5722	2	6	9	N	5						464

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)																	
DARTEX ENERGY CORPORATION																	
ENGLISH-WITTENBURG UNIT																	
11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
201208																	
WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.																	
PORCHE																	
209347																	
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955																	
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	465	1	3339	2	N	-0-	245	7			73
*02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	435	1	4619	2	N	-0-					73
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	465	1	4958	2	N	-0-					73
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	450	1	5038	2	N	-0-					73
*05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	465	1	5413	2	N	-0-					73
*06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	450	1	5512	2	N	-0-					73
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	465	1	6605	2	N	-0-					73
*08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	465	1	5426	2	N	-0-					73
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	450	1	4376	2	N	-0-					73
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																	
SAMPLE																	
11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
209347																	
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096																	
05	171988	64342	-0-	-107646	-0-	465	1	62621	2	N	1142						1428
06	166440	60122	-0-	-106318	-0-	1256	9	450	1	58537	2	N	1032	1264	1		1196
07	61433	R	61433	-0-	-0-	-0-	1135	9	465	1	59809	2	N	1054	1799	1	451
08	83459	R	83459	-0-	-0-	-0-	1159	9	465	1	81456	2	N	1398	1440	1	409
*09	118781	R	118781	-0-	-0-	-0-	1538	9	450	1	116150	2	N	1983	2000	1	392
10	64356	#	NO RPT	-0-	-64356	-0-	2181	9				N	NO RPT				392

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020 - P/A 08/07/20

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	990	1	8997	3	N	125			314
06	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	138	9	8915	3	N	97			411
07	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	107	9	9590	3	N	138			549
08	10137 X	9489	-0-	-648	-0-	985	1	8899	3	N	104			653
09	9960 X	9262	-0-	-698	-0-	152	9	8337	3	N	57			710
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-	476	1			N	NO RPT			710
						114	9							
						862	1							
						63	9							
GOFF														
WELL #: 2 RRCID -> 213895														
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	389	1	3534	3	N	11			170
06	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	12	9	2787	3	N	12			182
07	3472 X	2357	-0-	-1115	-0-	291	1	2137	3	N	-0-			182
08	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	13	9	3680	3	N	-0-			182
09	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	220	1	3018	3	N	-0-			182
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	197	1			N	NO RPT			182
						312	1							
GOFF														
WELL #: A 1 RRCID -> 216113														
05	4960 X	4790	-0-	-170	-0-	471	1	4286	3	N	30			230
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	33	9	4297	3	N	59			289
07	5239 X	4223	-0-	-1016	-0-	448	1	3740	3	N	90			379
08	5239 X	4261	-0-	-978	-0-	65	9	4022	3	N	22			401
*09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	384	1	4532	3	N	17			418
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	99	9			N	NO RPT			418
						215	1							
						24	9							
						468	1							
						19	9							
WEARDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 219217														
05	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	295	1	2681	3	N	47			261
06	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	52	9	2563	3	N	26			287
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	267	1	2823	3	N	64			351
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	29	9	2890	3	N	23			374
09	2940 X	2872	-0-	-68	-0-	290	1	2593	3	N	10			384
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	70	9			N	NO RPT			384
						155	1							
						25	9							
						268	1							
						11	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	77 1	702 3	N	47			179
						52 9						
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	72 1	687 3	N	10			189
						11 9						
07	992 N	799	-0-	-193	-0-	72 1	705 3	N	20			209
						22 9						
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	34 1	628 3	N	15			224
						17 9						
09	780 N	644	-0-	-136	-0-	57 1	551 3	N	33			257
						36 9						
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			257

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114			
WEBERNICK G.U.		WELL #: 1										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1										
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1713 2	56 9	Y	51			318
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1618 2	50 9	Y	45	196 1		167
07	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1614 2	57 9	Y	52	17 1		202
08	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1606 2	34 9	Y	31			233
09	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	1440 2	53 9	Y	48	16 1		265
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			265

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661			
05	6727 X	3630	-0-	-3097	-0-	3542 2	88 9	Y	80			285
06	5400 X	3504	-0-	-1896	-0-	3393 2	111 9	Y	101	215 1		171
07	4526 X	4387	-0-	-139	-0-	4293 2	94 9	Y	85	46 1		210
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4351 2	77 9	Y	70	178 1		102
*09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4755 2	112 9	Y	102	52 1		152
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			152

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528			
05	2294 X	1594	-0-	-700	-0-	1580 2	14 9	Y	13			47
06	2070 X	1406	-0-	-664	-0-	1394 2	12 9	Y	11	16 1		42
07	2139 X	1569	-0-	-570	-0-	1554 2	15 9	Y	14	17 1		39
08	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1290 2	2 9	Y	2			41
09	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1141 2	13 9	Y	12	13 1		40
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			40

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452			
05	11749 X	10212	-0-	-1537	-0-	9963 2	249 9	Y	226			420
06	11010 X	9409	-0-	-1601	-0-	9177 2	232 9	Y	211	283 1		348
07	11377 X	9579	-0-	-1798	-0-	9344 2	235 9	Y	214	277 1		285
08	10602 X	9514	-0-	-1088	-0-	9367 2	147 9	Y	134	186 1		233
09	9870 X	9633	-0-	-237	-0-	9398 2	235 9	Y	214	103 1		344
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT			344

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON					
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611															
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186										COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

TRI-C RESOURCES, LLC 868622										CNTY: JACKSON					
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142										COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10577	
05		3875 X	3554	-0-	-321	-0-	230	1	3273	2	N	46			240
							51	9							
06		3480 X	3358	-0-	-122	-0-	222	1	3058	2	N	71	177	1	134
							78	9							
07		3596 X	3247	-0-	-349	-0-	229	1	2982	2	N	33			167
							36	9							
08		3596 X	3265	-0-	-331	-0-	226	1	2987	2	N	47			214
							52	9							
09		3450 X	3216	-0-	-234	-0-	228	1	2891	2	N	88	178	1	124
							97	9							
10		3565 X	2993	-0-	-572	-0-	225	1	2743	2	N	23			147
							25	9							

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147										COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11190 - 11460	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149															
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381										COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10774 - 10818	
05		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	527	1	13682	2	N	111			342
							122	9							
06		14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	510	1	13451	2	N	53			395
							58	9							
07		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	527	1	13599	2	N	77	179	1	293
							85	9							
08		14322 X	14211	-0-	-111	-0-	527	1	13612	2	N	65			358
							72	9							
09		14010 X	13573	-0-	-437	-0-	510	1	12956	2	N	97			455
							107	9							
10		14477 X	13799	-0-	-678	-0-	442	1	13189	2	N	153	186	1	422
							168	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	170	1	577	2	N	-0-	184
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	153	1	614	2	N	-0-	184
07		682 N	585	-0-	-97	-0-	119	1	466	2	N	-0-	184
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	-0-	184
09		780 N	648	-0-	-132	-0-	153	1	495	2	N	-0-	184
*10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	153	1	438	2	N	16	200
							18	9					

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	185
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	185
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	185
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130													
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	19
06		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	19
*10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156													
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	22
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	22
*10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276													
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	141
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	141
07		1023 N	16	-0-	-1007	-0-	16	2			N	-0-	141
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	141
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	141
*10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	141

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261																	
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737																	
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938																	
05		DLQ G-10	349	-0-	349	1411	138	1	203	3	Y	7					200
06		DLQ G-10	608	-0-	608	2019	264	1	344	3	Y	-0-					200
07		DLQ G-10	49	-0-	49	2068	9	1	38	3	Y	2					202
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2068					Y	1	190	1			13
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2068					Y	-0-					13
10		DLQ G-10	175	-0-	175	2243	45	1	121	3	Y	8					21

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081																	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-					50
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	56	1	73	3	N	-0-					50
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	99					149
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					149

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
 DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			105
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			105
07	1147	N	452	-0-	-0-	-695	452	2	N	-0-			105
08	2294	N	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-		N	-0-			105
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			105
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			105

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-			57
10	14B2	EXT	55	-0-	55	107	55	2	N	-0-			57

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		80
06		601 X	601	-0-	-0-	-0-	590	2	N	10	11 9	90
07		837 X	63	-0-	-774	-0-	63	2	N	-0-		90
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		90
09		810 X	486	-0-	-324	-0-	486	2	N	-0-		90
10		620 X	243	-0-	-377	-0-	237	2	N	5	6 9	95

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CAMOIL, INC. 127449												
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264												
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018												

BUCHTEL (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												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
10	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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BUCHEL (EDWARDS)		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		253102		WELL #:		1	RRCID ->	066437	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13909	- 13983
PORT WORTH NATL. BK GU #1															
05	17794 X	278	-0-	-17516	-0-	165	2	113	9	N	103				309
06	16860 X	224	-0-	-16636	-0-	111	2	113	9	N	103				412
07	13857 X	264	-0-	-13593	-0-	150	2	114	9	N	104				516
08	682 X	242	-0-	-440	-0-	129	2	113	9	N	103				619
09	330 X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-				619
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				619

GOHMERT GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID ->	076401	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13856	- 13898
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9299	2	102	9	N	93	180	1		39
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10242	2	102	9	N	93				132
07	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	9545	2	102	9	N	93				225
08	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10619	2	103	9	N	94	173	1		146
09	10350 X	7236	-0-	-3114	-0-	7134	2	102	9	N	93				239
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT				239

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF				WELL #:		3	RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	13748	PERF.	13748	- 13792
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2919	2	34	9	N	31				421
06	3480 X	1099	-0-	-2381	-0-	1065	2	34	9	N	31				452
07	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3407	2	34	9	N	31				483
08	5177 X	1938	-0-	-3239	-0-	1904	2	34	9	N	31				514
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-				514
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				514

SHEPPARD GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13692	- 13858
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1225	2	53	9	N	48				309
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48				357
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1576	2	54	9	N	49	176	1		230
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2534	2	53	9	N	48				278
09	2730 N	1222	-0-	-1508	-0-	1169	2	53	9	N	48				326
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				326

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #:		1	RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120	- 10211
RUSH, D.M.															
05	1178 N	879	-0-	-299	-0-	856	2	23	9	N	21				48
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1052	2	28	9	N	25				73
07	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	1000	2	33	9	N	30				103
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1024	2	31	9	N	28				131
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1025	2	32	9	N	29				160
10	1023 N	892	-0-	-131	-0-	862	2	30	9	N	27				187

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	2408	- 3432
RUSCHHAUPT GAS UNIT															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445																	
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	3	Y	-0-					-0-
06		1140 N	849	-0-	-291	-0-	68	1	781	3	Y	-0-					-0-
07		837 N	815	-0-	-22	-0-	72	1	743	3	Y	-0-					-0-
08		868 N	809	-0-	-59	-0-	78	1	731	3	Y	-0-					-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	-0-					-0-
*10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	775	3	Y	-0-					-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581																	
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-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510																	
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	N	24					37
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	660	3	N	15	34	1			18
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	N	26					44
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	N	17	35	1			26
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	N	14					40
*10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	555	3	N	13	33	1			20

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672		
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
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LULING-BOYCE		WELL #: A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651		
05	7750 X	3228	-0-	-4522	-0-	529 1	2653 3	Y	42	69
06	7500 X	1299	-0-	-6201	-0-	369 1	901 3	Y	26 62 1	33
07	7750 X	1729	-0-	-6021	-0-	424 1	1249 3	Y	51	84
08	7223 X	419	-0-	-6804	-0-	313 1	93 3	Y	12 55 1	41
09	5970 X	811	-0-	-5159	-0-	334 1	447 3	Y	27	68
10	3224 X	870	-0-	-2354	-0-	349 1	489 3	Y	29 60 1	37

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A		
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	123 1	1424 3	Y	-0-	-0-
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	161 1	1838 3	Y	-0-	-0-
07	1612 X	957	-0-	-655	-0-	85 1	872 3	Y	-0-	-0-
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	159 1	1498 3	Y	-0-	-0-
09	2010 X	1370	-0-	-640	-0-	119 1	1251 3	Y	-0-	-0-
10	2077 X	1096	-0-	-981	-0-	97 1	999 3	Y	-0-	-0-

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	9176 X	7177	-0-	-1999	-0-	567 1	6569 3	Y	37	64
06	8880 X	7552	-0-	-1328	-0-	605 1	6913 3	Y	31 62 1	33
07	9672 X	7490	-0-	-2182	-0-	660 1	6778 3	Y	47	80
08	9672 X	7058	-0-	-2614	-0-	674 1	6350 3	Y	31 63 1	48
09	9360 X	7670	-0-	-1690	-0-	664 1	6976 3	Y	27	75
*10	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	706 1	7267 3	Y	28 64 1	39

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

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

05	341 N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	30	1	304	3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	3	N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	496 N	395	-0-	-101	-0-	31	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	226	-0-	-208	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	125	-0-	-278	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-			-0-

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

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-			-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250		
05	2139 #	1811	-0-	-328	-0-	193 1	1469 2	N	135	219
06	2070 #	1318	-0-	-752	-0-	144 1	1044 2	N	118	337
07	2139 #	1289	-0-	-850	-0-	130 9	1080 2	N	81	67
08	1798 #	618	-0-	-1180	-0-	120 1	498 2	N	47	114
09	1740 #	387	-0-	-1353	-0-	89 9	331 2	N	-0-	114
10	1798 #	452	-0-	-1346	-0-	68 1	380 2	N	-0-	114

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	57
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	57
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	57
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 1		N	-0-	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
ELLS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445		
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
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		18
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		18
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		18
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PETTUS		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549			
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	101 2	110 9	N	100	160 1	52
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	101 2	147 9	N	134	174 1	12
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	101 2	193 9	N	175	120 1	67
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	51 1	165 9	N	150	153 1	64
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300			
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		87
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		87
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		87
08	DLQ G-10	143	-0-	143	143	49 1	94 9	Y	85	161 1	11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

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			
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		127
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	51 2	39 9	Y	35	152 1	10
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	51 2	39 9	Y	35		45
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	51 1	22 9	Y	20		65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374			
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		34
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		34
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)		14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 001075		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	144	-0-	144	765	144	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	52	-0-	52	817	52	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	52	-0-	52	869	52	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	52	-0-	52	921	52	1			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					26
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
08		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	1			N	-0-					26
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10		0 N	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	1			N	-0-					15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	142	1		29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				87

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

05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2020 - P/A 05/22/20																

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

05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2020 - P/A 05/20/20																

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

05	7 #		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				50
06	7 #		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				50
07	7 #		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				50
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89

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

05	1705	N	53	-0-	-1652	-0-	53 2	N	-0-			61
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-			61
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			61
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61

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

05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-			143
06	1890	X	-0-	-0-	-1888	-0-	2 2	N	-0-			143
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-			143
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-			143
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILLCOX) 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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-		14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
HARPER			WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004	
05	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	528	1	2615	2	N	114
							125	9				169
06	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	550	1	2566	2	N	108
							119	9				277
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	663	1	3299	2	N	108
							119	9				183
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	649	1	2910	2	N	87
							96	9				1
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	599	1	2769	2	N	80
							88	9				183
10	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	656	1	2840	2	N	103
							113	9				183

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							CNTY: GOLIAD		
SCHULTZE			WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10118 - 10158	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

CAJIZ (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	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CAJIZ, 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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-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

05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1425	1	273	3	N	5			75
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1113	1	312	3	N	3			78
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	546	1	941	3	N	5			83
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	947	1	539	3	N	3			86
*09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	802	1	390	3	N	3			89
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			89

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	2	Y	3			6
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	Y	1	6	1	1
07	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	118	1	1554	2	Y	6	5	1	2
*08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	515	1	1882	2	Y	14			16
*09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	358	1	1940	2	Y	26			42
*10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	428	1	1964	2	Y	41			83

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 -	9850
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
05		3844 X	3644	-0-	-200	-0-	242 1	3341 2	Y	55			144
06		3840 X	3390	-0-	-450	-0-	61 9	3108 2	Y	44	146 1		42
07		3968 X	3087	-0-	-881	-0-	48 9	2827 2	Y	42	54 1		30
*08		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	214 1	4130 2	Y	59			89
*09		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	46 9	4677 2	Y	63			152
*10		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	862 1	4358 2	Y	44			196
							65 9						
							950 1						
							48 9						

VISION OIL AND GAS LLC				886198		CAPACITY		CNTY: BEE					
CLAY, NONA		WELL #:		1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 -	9734
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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)				14583 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SCHRADER-DAHL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (3060)				14583 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.				022499									
EBERSTADT		WELL #:		11	RRCID ->	248616	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3090 -	3094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08		403 N	268	-0-	-135	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09		360 N	230	-0-	-130	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		341 N	263	-0-	-78	-0-	263 2		N	-0-			-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
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
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
				PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2013							

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-					42
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					42
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					42
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					42
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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		
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	326 1	2575 2	N	231		362	
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	254 9	315 1	2080 2	N	176	489 1	49
07	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	194 9	315 1	2404 2	N	220	174 1	95
*08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	242 9	785 1	2443 2	N	211	165 0	141
09	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	232 9	333 1	2573 2	N	187	173 0	155
*10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	206 9	308 1	2732 2	N	183	173 0	165
						201 9						

HILL - ROSE GAS UNIT			198739			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524			
			WELL #:	RRCID ->								
05	13082 X	10192	-0-	-2890	-0-	710 1	9310 2	Y	156			284
06	12660 X	10159	-0-	-2501	-0-	172 9	729 1	9267 2	Y	148	345 1	87
07	11687 X	9546	-0-	-2141	-0-	163 9	735 1	8660 2	Y	137		224
*08	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	151 9	2822 1	8782 2	Y	129	185 0	168
*09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	142 9	1237 1	9569 2	Y	188	184 0	172
10	10509 X	9082	-0-	-1427	-0-	207 9	901 1	7995 2	Y	169	184 0	157
						186 9						

HILL-ROSE GAS UNIT			219744			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504			
			WELL #:	RRCID ->								
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 2	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 2	Y	-0-			-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	75 1	234 2	Y	-0-			-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	Y	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26 1	232 2	Y	-0-			-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)			15039 300 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE		
SWOPE CORP.			833606								
WELDER, JANE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997			COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045		
CAMERON			WELL #:	RRCID ->							
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 4		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 4		N	-0-		-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 4		N	-0-		-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 4		N	-0-		-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 4		N	-0-		-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 4		N	-0-		-0-

CAMPBELL CREEK (8450)		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY		531355									
PAVLISKA		WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					272
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			152	1	120
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					159
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					177
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					174
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					174

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KAHANEK, WM. D., ET AL		489670									
		WELL #:	1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					79
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					79
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/2019											

BELICEK		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660	
05	16771 X	12434	-0-	-4337	-0-	12421	2	13	9	N	12	433
06	13110 X	11347	-0-	-1763	-0-	11106	2	241	9	N	219	652
07	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13581	2	292	9	N	265	917
08	12431 X	11353	-0-	-1078	-0-	11167	2	186	9	N	169	489
09	12030 X	9597	-0-	-2433	-0-	9535	2	62	9	N	56	139
10	13888 X	11018	-0-	-2870	-0-	10808	2	210	9	N	191	330

BELICEK		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678	
05	38905 X	19463	-0-	-19442	-0-	19149	2	314	9	N	285	1020
06	37650 X	19124	-0-	-18526	-0-	18919	2	205	9	N	186	1206
07	38905 X	19338	-0-	-19567	-0-	18920	2	418	9	N	380	1209
08	32829 X	26399	-0-	-6430	-0-	25879	2	520	9	N	473	628
*09	34958 X	34958	-0-	-0-	-0-	33887	2	1071	9	N	974	744
*10	35482 X	35482	-0-	-0-	-0-	34610	2	872	9	N	793	555

RENGER		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	697	2	85	9	N	77	159
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3	162
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8	170
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	672	2	3	9	N	3	173
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	638	2	11	9	N	10	183
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4	9	N	4	187

CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK				15167 500 424607	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #: 5	RRCID -> 271492	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9630 - 9655					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	300 1	11731 2	N	278	202 1		188	
06	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	306 9	10526 2	N	213	200 1		201	
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	234 9	10862 2	N	228	390 1		39	
08	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	300 1	9839 2	N	183	200 1		22	
09	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	251 9	10673 2	N	209	189 1		42	
*10	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	300 1	10463 2	N	244	187 1		99	
						268 9							

TECHNIK				WELL #: 6	RRCID -> 279465	COMPL. DATE 06/13/2015	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9620 - 10120					
05	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	150 1	26823 2	N	714	182 1		587	
06	25770 X	25312	-0-	-458	-0-	785 9	24434 2	N	662	787 1		462	
07	25792 X	24971	-0-	-821	-0-	150 1	24115 2	N	642	786 1		318	
08	27745 X	24263	-0-	-3482	-0-	728 9	23403 2	N	645	773 1		190	
09	26850 X	23661	-0-	-3189	-0-	706 9	22829 2	N	620	580 1		230	
10	27745 X	23414	-0-	-4331	-0-	150 1	22557 2	N	643	771 1		102	
						682 9							
						707 9							

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC BTK				489670	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 9680 - 9700					
05	39215 X	22059	-0-	-17156	-0-	21419 2	640 9	N	582	362 1		342	
06	32010 X	19758	-0-	-12252	-0-	19228 2	530 9	N	482	716 1		108	
07	28675 X	14954	-0-	-13721	-0-	14632 2	322 9	N	293	358 1		43	
08	27218 X	19420	-0-	-7798	-0-	18981 2	439 9	N	399	357 1		85	
*09	24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	23917 2	397 9	N	361	358 1		88	
10	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-			N	NO RPT			88	

BTK				WELL #: 2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 9666 - 9744					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CANDACE (2070) VEGA EXPLORATION, INC. HEYSER EST.				15255 200 884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 210000	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2135 - 2139					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CANDACE (2070)		//CONT.//		15255	200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
VEGA EXPLORATION, INC.		//CONT.//		884444								
HEYSER EST.		WELL #:		2		RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2141 - 2142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		41
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		41
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		41
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

CANNAN, SOUTH (2300)				15353	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.				089937								
KNIGHT #1		WELL #:		1		RRCID ->	188934	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	2107	PERF. 608 - 615
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
KNIGHT RANCH		WELL #:		1		RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10044
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

KNIGHT RANCH		WELL #:		2		RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10235 - 10250
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

KNIGHT RANCH		WELL #:		3		RRCID ->	229624	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9994 - 10102
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297							
FOSTER				WELL #: 1	RRCID -> 230267	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10052	- 10250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

KNIGHT RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 240762	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9996	- 10242		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

KNIGHT RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 244756	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9980	- 10000		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

KNIGHT RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 246677	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8695	- 8735		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARMICHAEL (WILLIAM)
PETRO-SMITH OPERATING LLC
DRUSHEL

15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
660313
WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)
MODERN EXPLORATION, INC.
LANGE, LARRY

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY
FRIAR-THOMAS

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700)
WAGNER OIL COMPANY
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG

16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
891175
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

05	558 N	623	-0-	65 B	-45445	47 1	548 3	N	25			34
06	420 N	501	-0-	81 B	-45364	28 9	449 3	N	12	30 1		16
07	558 N	666	-0-	108 B	-45256	39 1	587 3	N	20			36
08	558 N	573	-0-	15 B	-45241	13 9	503 3	N	15	29 1		22
09	510 N	473	-0-	-37 B	-45241	57 1	420 3	N	12			34
10	558 N	627	-0-	69 B	-45172	22 9	558 3	N	14	30 1		18

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2449 N	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			Y	-0-			123
06	2340 N	1941	-0-	-399	-0-	1941	2			Y	-0-			123
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2133	2	37	9	Y	34	126	1	31
*08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	398	1	2118	2	Y	15			46
						17	9							
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	283	1	2078	2	Y	67			113
						74	9							
*10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	458	1	1939	2	Y	47			160
						52	9							

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

05	4185 X	30	-0-	-4155	-0-	30	2			N	-0-			15
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			15
07	4185 X	941	-0-	-3244	-0-	941	2			N	-0-			15
08	3596 X	539	-0-	-3057	-0-	539	2			N	-0-			15
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2			17
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			17

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	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 (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF. 11084 - 11225

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2020 - P/A 05/21/20

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20											

EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		11		174997		07/27/1999		11050		10090 - 10095	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/22/2020											

BURLINGTON FEE 301		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		252185		10/17/2008		15000		11414 - 11426	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	247	1	1220	2	N	20		67
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	22	9	933	2	N	15		82
07	1426 N	686	-0-	-740	-0-	17	9	557	2	N	15	2 8	95
08	1488 N	690	-0-	-798	-0-	112	1	562	2	N	2		97
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	17	9	698	2	N	-0-		97
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	151	1	515	2	N	10		107
						11	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		5
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		5
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		5
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		5
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		5
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		5

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

05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		679
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		679
07	589 N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-		679
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		679
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		679
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	42		90
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	53		143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43		186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50		236
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44		280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	195 1	148

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

05	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	108	1	8251	2	N	58		222
06	8100 X	7604	-0-	-496	-0-	64	9	7420	2	N	50		272
07	8370 X	8144	-0-	-226	-0-	129	1	8012	2	N	17		289
08	8370 X	3140	-0-	-5230	-0-	55	9	2998	2	N	48	182 1	155
09	8100 X	783	-0-	-7317	-0-	113	1	739	2	N	3		158
10	8370 X	36	-0-	-8334	-0-	19	9			N	-0-		158
						89	1						
						53	9						
						41	1						
						3	9						
						36	2						

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY) BAY ROCK OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	17240 100 057860	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
05	1829	N	1829	-0-	-0-	141	1	1603	2	N	77					364
06	1569	N	1569	-0-	-0-	85	9	1388	2	N	70					434
07	1674	N	1550	-0-	-124	104	1	1511	2	N	5					439
08	1829	N	651	-0-	-1178	77	9	550	2	N	71	182	1			328
09	1560	N	365	-0-	-1195	23	1	338	2	N	1					329
*10	3100	N	3374	-0-	274	78	9	3244	2	N	26					355
SANDEL OPERATING COMPANY GEFFERT GAS UNIT NO. 2			747534													
05	124	N	1	-0-	-123	101	1			N	-0-					33
06	90	N	58	-0-	-32	29	9			N	-0-					33
07	67	N	67	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1					34
08	22	N	22	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
09	93	N	93	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16					50
*10	79	N	79	-0-	-0-	79	2			N	-0-					50
CHOATE, S. (WILCOX 8500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP STRIKE TWO			17878 500 531085													
05	2263	X	2258	-0-	-5	2164	2	94	9	N	85					288
06	2190	X	1716	-0-	-474	1629	2	87	9	N	79	177	1			190
07	1767	X	1045	-0-	-722	1001	2	44	9	N	40					230
08	2263	X	1859	-0-	-404	1783	2	76	9	N	69	183	1			116
09	2355	X	2355	-0-	-0-	2281	2	74	9	N	67					183
10	2263	X	2247	-0-	-16	2159	2	88	9	N	80					263
BASES LOADED																
05	700	N	700	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					145
06	727	N	727	-0-	-0-	604	2	123	9	N	112	184	1			73
07	837	N	723	-0-	-114	723	2			N	-0-					73
08	713	N	449	-0-	-264	449	2			N	-0-					73
09	720	N	569	-0-	-151	569	2			N	-0-					73
10	713	N	639	-0-	-74	639	2			N	-0-					73
CHRISTMAS (12300) FAULCONER, VERNON E., INC. SIMPSON			18061 450 263701													
05	9077	X	9077	-0-	-0-	9012	2	65	9	N	59					95
06	7660	X	7660	-0-	-0-	7594	2	66	9	N	60					155
07	8060	X	5079	-0-	-2981	5051	2	28	9	N	25					180
08	8060	X	5023	-0-	-3037	5003	2	20	9	N	18	169	1	1	8	28
09	7800	X	5581	-0-	-2219	5539	2	42	9	N	38					66
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	8030	2	61	9	N	55					121

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
POETTER		WELL #:		1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10757 - 11009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3286 X	610	-0-	-2676	-0-	140 1	462 2	N	7			28
							8 9						
06		2730 X	2636	-0-	-94	-0-	300 1	2328 2	N	7			35
							8 9						
07		3286 X	1782	-0-	-1504	-0-	360 1	1413 2	N	8	2 8		41
							9 9						
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	580 1	3694 2	N	18	3 8		56
							20 9						
09		3180 X	961	-0-	-2219	-0-	220 1	741 2	N	-0-			56
*10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	560 1	3329 2	N	26			82
							29 9						

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12162 - 12300	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		18063 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		273611									
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	10484 - 10496	
05	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	26104 3	435 9	N	395	533 1			239
06	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	24476 3	418 9	N	380	535 1			84
07	25679 X	25679	-0-	-0-	-0-	25262 3	417 9	N	379	367 1			96
08	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	24066 3	384 9	N	349	296 1			149
09	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	22565 3	366 9	N	333	357 1			125
*10	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	22480 3	369 9	N	335	347 1			113

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		273611									
CLARK GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	223305	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	11288	PERF.	10748 - 11150	
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	887 3	21 9	N	19	59 1			19
06	840 X	568	-0-	-272	-0-	568 3		N	-0-				19
07	868 X	767	-0-	-101	-0-	767 3		N	-0-				19
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-				19
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1009 3	24 9	N	22				41
*10	3100 N	5690	-0-	2590	2590	5673 3	17 9	N	15				56

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		18070 300		18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		273611									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217992	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11310 - 11478	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC SINAST GAS UNIT		//CONT.// 18070 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GREEN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHULA VISTA (1800' SAND) N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSEI -A-				WELL #: 13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1800 - 1805				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN				WELL #: 1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732		PERF. 2630 - 2634				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC CRAVENS, LLC FEE				WELL #: 1A		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 2622 - 2627				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CRAVENS ENERGY MGMT, LLC //CONT.// 186714
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PIE OPERATING, LLC 664887
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

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
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	120	-0-	-0-	120	120	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	-0-	89	209	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	46	-0-	-0-	46	255	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	-0-	126	381	3			N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)		18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462												
TERRY-GOTT		WELL #: 1D		RRCID -> 229756		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2408 - 2418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
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-

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					
05	19824 X	19824	-0-	-0-	B	-0-	19350	2	474	9	N	431	183	1	734
06	19323 X	19323	-0-	-0-	B	-0-	18879	2	444	9	N	404	375	1	763
07	19812 X	19812	-0-	-0-	B	-0-	19364	2	448	9	N	407	365	1	805
08	19562 X	19562	-0-	-0-	B	-0-	19111	2	451	9	N	410	504	1	711
*09	18867 X	18867	-0-	-0-	B	-0-	18463	2	404	9	N	367	559	1	519
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	B	-0-					N	NO RPT			519

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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400	
05	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	620 1	2977 2	N	141		517
06	3900 X	3432	-0-	-468	-0-	155 9	2777 2	N	68		585
07	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	580 1	2759 2	N	60	196 1	449
08	3751 X	3227	-0-	-524	-0-	75 9	2725 2	N	61	379 1	131
09	3630 X	3002	-0-	-628	-0-	420 1	2494 2	N	66		197
10	3751 X	3187	-0-	-564	-0-	66 9	2693 2	N	67		264
						73 9					
						74 9					

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
		371616									
		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7564 - 7592	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 137182		COMPL. DATE 01/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9	9	N	8					217
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3279	2	7	9	N	6					223
07	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	3234	2	6	9	N	5					228
08	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	3202	2	6	9	N	5	174	1			59
09	3300 X	2104	-0-	-1196	-0-	2098	2	6	9	N	5					64
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					64

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6694	2	139	9	Y	126					331
06	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	6487	2	109	9	Y	99					430
07	7564 X	6717	-0-	-847	-0-	6609	2	108	9	Y	98	273	1			255
08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6609	2	91	9	Y	83	170	1			168
*09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5179	2	105	9	Y	95	164	1			99
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019 - P/A 06/10/19

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948					
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10	20
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8	28
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	Y	8	-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	Y	9	-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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					
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11	96
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8	104
07	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	1484	2	9	9	N	8	112
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8	120
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6	126
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		126	

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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
RYAN, NOLAN		WELL #: 1		RRCID -> 223841		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
HERRING RANCH -A-		WELL #:			RRCID -> 120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066	
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001												

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY				020463								
HERRING RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	225 2	20 9	20 9	N	18		72
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	60 1	31 9	31 9	N	28		100
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 9	6 9	N	5		105
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30 1	7 9	7 9	N	6		111
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	30 1	1 9	1 9	N	1		112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		112

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 - 6444	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19												

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 - 6497	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19												

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		2	RRCID -> 153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6492 - 6502	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19												

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
KENNE EXPLORATION, INC.				456420										
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:		RRCID -> 148323	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6453	-		6463				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
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 #:		RRCID -> 198181	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6411	-		6417				
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8			163
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7			170
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7			177
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7			184
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7			191
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			191

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				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			144
10	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			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	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 #:		RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 7322	-		7350				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	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		
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11			22
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8			30
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	576	2	9	9	Y	8	38	1	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
10	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 85 UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 7390 - 7441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-		435 2	9 9	Y		8			16										
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-		423 2	7 9	Y		6			22										
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-		431 2	7 9	Y		6	28 1		-0-										
08	DLQ G-10	432	-0-	432	432		424 2	8 9	Y		7	7 1		-0-										
09	DLQ G-10	372	-0-	372	804		364 2	8 9	Y		7	7 1		-0-										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	804				Y		NO RPT			-0-										
BLOCK 75 UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7342 - 7369			
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2275 2	9 9	N		8			127										
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2197 2	9 9	N		8			135										
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2208 2	7 9	N		6			141										
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2370 2	7 9	N		6			147										
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1792 2	8 9	N		7			154										
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N		NO RPT			154										
BLOCK 75 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7287 - 7321			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) <td colspan="2">18765 942</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">CAPACITY</td> <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK</td>													18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO. <td colspan="2">582539</td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="4"></td>													582539											
HERRING RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7372 - 7412			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			65										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			65										
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			65										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			65										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			65										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			65										
PLUGGED AND ABANDONED													09/26/1994											
HERRING RANCH BLOCK 55													WELL #: 1		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7338 - 7376			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			153										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			153										
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			153										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			153										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			153										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			153										
PLUGGED AND ABANDONED													09/29/1994											
CLAYTON (950) <td colspan="2">18765 962</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">EXEMPT</td> <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK</td>													18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
MACERO MINERALS, INC. <td colspan="2">520265</td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="4"></td>													520265											
HARRIS-SKAGGS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH		1005 PERF. 945 - 949			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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
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

05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC			953828									
WOOD			WELL #:	1D	RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	4430 - 4440
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #:	4	RRCID ->	163136	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5163
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED			06/13/2019		- PLUGGED 06/13/19							

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
427635

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
020463

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

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
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112								
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
TERRELL, ETNA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMER		WELL #: 4 E		RRCID -> 257202		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420								
05	2077 N	1374	-0-	-703	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		659826											
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2454 - 2460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TERRELL -B-		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2310 - 2318				
05	1085 N	649	-0-	-436	-0-	649 2				N	-0-	-0-
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	681 2				N	-0-	-0-
07	961 N	628	-0-	-333	-0-	628 2				N	-0-	-0-
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2				N	-0-	-0-
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578 2				N	-0-	-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2				N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 2543 - 2545		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536										
DIETZEL, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 4357		PERF. 3710 - 3714		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL A		WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832		PERF. 4585 - 4589		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TERRELL, ETTA E		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518 - 4520				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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		
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

05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLETTO 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) 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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	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		
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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10		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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	3844 #	1315	-0-	-2529	-0-	1311	2	4	9	N	4	147
06	3510 #	2465	-0-	-1045	-0-	2454	2	11	9	N	10	157
07	4243 R	4243	-0-	-0-	-0-	4236	2	7	9	N	6	163
08	3596 #	1742	-0-	-1854	-0-	1732	2	10	9	N	9	172
09	3480 #	2308	-0-	-1172	-0-	2304	2	4	9	N	4	15
10	4247 #	4155	-0-	-92	-0-	4140	2	15	9	N	14	29

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	960 N	784	-0-	-176	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-

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

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

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
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	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 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2100) 19744 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 288336 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 1963 - 1967

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
SCHMELTZER		WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		069458											
		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			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			
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4050)		19744 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4082 - 4085			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		19744 828		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
		020463														
		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299								
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557								
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542								
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
05	1581	#	731	-0-	-850	-0-	731 2			N	-0-					-0-
06	1530	#	549	-0-	-981	-0-	549 2			N	-0-					-0-
07	775	#	470	-0-	-305	-0-	470 2			N	-0-					-0-
08	744	#	168	-0-	-576	-0-	168 2			N	-0-					-0-
*09	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-					-0-
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
KURTZ		WELL #: 1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10898 - 10913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
10	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		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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		
05	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	189 6	1537 2	N	5			106
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	189 9	1606 2	N	8			114
07	1922 N	720	-0-	-1202	-0-	72 10	638 2	N	9			123
08	1736 N	693	-0-	-1043	-0-	55 1	638 2	N	-0-			123
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	5			128
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	8			136

ABRAMEIT		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10665 - 10680		
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	217 25	1476 2	N	23			225
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	174 15	1387 2	N	14			239
07	1643 N	702	-0-	-941	-0-	72 47	583 2	N	43	182 1		100
08	1643 N	608	-0-	-1035	-0-	12 13	583 2	N	12			112
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	13			125
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	7			132

COOK (WILCOX 9400)		20289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
DLUGOSCH, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 135416		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9352 - 9356		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000											

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 2	2 9	N	2		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		42
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		44
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		44
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

OIL AND GAS DIVISION

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	N	20					187
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					187
*07	1643 X	20	-0-	-1623	-0-	20	2			N	-0-					187
08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	2882	2			N	-0-					187
09	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2882	2			N	-0-					187
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					187

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)										CPTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
MAGUGLIN UNIT			//CONT.// 681327		WELL #: 3		RRCID -> 219215	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10682	- 10690		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUNN										CPTY: N/A			
			WELL #: 3		RRCID -> 236813	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 12834	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT										CPTY: 10814			
			WELL #: 3		RRCID -> 237957	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 11303	PERF.10788					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

DUNN										CPTY: 10432			
			WELL #: 1ST		RRCID -> 247652	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 12598	PERF.10389					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEIDER GAS UNIT										CPTY: 10585			
			WELL #: 6		RRCID -> 248906	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 12486	PERF.10575					
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-				72
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				72
*07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-				72
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				72
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				72

COQUAT (11,300)										CPTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
MEIDER DEEP GAS UNIT			681327		WELL #: 5		RRCID -> 217919	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12911	PERF.11261	- 12690		
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-				87
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				87
*07	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2	N	-0-				87
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				87
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				87
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				87

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				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-			153
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			153
10	15 X	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			153

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			20
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			20
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590				
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			24
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			24
07	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	30	1	N	-0-			24
08	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	36	6	N	-0-			24
09	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	42	6	N	-0-			24
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42		N	NO RPT			24

CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S. G. -A- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			407
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			420
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			433
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			445
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			459
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			472

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716				
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 5	N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 5	N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			415
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			428
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			440
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			452
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			465
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			477

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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, S. G. 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-	
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)										20591 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030					
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 001399	COMPL. DATE 02/20/1959	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3051	- 3056
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRESSLY										WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)										20593 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC										630656					
DRUSHEL, S.G.										WELL #: 6AC	RRCID -> 131747	COMPL. DATE 03/20/1989	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 3030	- 3032
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CORDELE, W. (CLONE)										20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC										598285					
YAUSSEI "A"										WELL #: 6	RRCID -> 141055	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH 3156	PERF. 1520	- 1530
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

05	SHUT IN	16216	-0-	16216	30400	16216	3	N	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	16208	-0-	16208	46608	16208	3	N	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	17195	-0-	17195	63803	17195	3	N	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	16455	-0-	16455	80258	16455	3	N	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	16114	-0-	16114	96372	16114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	16850	-0-	16850	113222	16850	3	N	-0-	-0-	-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)															
				20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
				630656											
				WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)															
				20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
				598285											
				WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P&B PETROLEUM LLC															
				630656											
				WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372			

05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (2600)															
				20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
				328774											
				WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639			

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)															
				20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
				598285											
				WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800			

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958				
05	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-			63
06	540	N	-0-	-0-	-540			N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			63

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724				
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
PAGE		WELL #:		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	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 #:		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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								
FREELAND, J. M.		WELL #:		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #:		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205		
05	124 N	17	-0-	-107 B	-7503	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	182	-0-	152 B	-7351	13 1	169 2	Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-7351			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-7351			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
J. C. BYLES UNIT		WELL #:		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167		
05	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1194 2	14 9	N	13	65
06	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1248 2	18 9	N	16	81
07	1333 N	865	-0-	-468 B	-0-	832 2	33 9	N	30	22
08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1366 2	26 9	N	24	46
09	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1114 2	22 9	N	20	66
10	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT	66

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
 J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1674 N	1695	-0-	21 B	-26204	1681	2	14	9	N	13				65
06	1680 N	1783	-0-	103 B	-26101	1765	2	18	9	N	16				81
07	1736 N	1448	-0-	-288 B	-26101	1414	2	34	9	N	31	89	1		23
08	1705 N	2289	-0-	584 B	-25517	2264	2	25	9	N	23				46
09	1680 N	1814	-0-	134 B	-25383	1792	2	22	9	N	20				66
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-25383					N	NO RPT				66

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

05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1582	2	230	9	N	209	187	1		129
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1547	2	162	9	N	147	184	1		92
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1418	2	75	9	N	68				160
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1581	2	227	9	N	206	177	1		189
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1530	2	153	9	N	139	182	1		146
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1495	2	150	9	N	136	178	1		104

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

05	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1039	2	36	9	N	33				63
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	2	48	9	N	44				107
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	753	2	39	9	N	35				142
08	1085 N	770	-0-	-315	-0-	742	2	28	9	N	25				167
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1019	2	30	9	N	27				194
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	N	28	179	1		43

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT				-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DE WITT					
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584															
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499										COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2952 - 2960
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	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	

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
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DE WITT					
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360															
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738										COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5284 - 5291
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867															
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573										COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4138 - 4142
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LOVACA GATHERING COMPANY		509750									
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7792 - 7834
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	2511 X	292	-0-	-2219 B	-0-	128 1	164 2	Y	-0-		-0-
06	2550 X	1355	-0-	-1195 B	-0-	304 1	1051 2	Y	-0-		-0-
07	2635 X	1051	-0-	-1584 B	-0-	141 1	910 2	Y	-0-		-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	121 1	838 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	819	-0-	-531 B	-0-	95 1	724 2	Y	-0-		-0-
*10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	301 1	965 2	Y	-0-		-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
SARTWELLE		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	13804 - 13818
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		70
06	1110 N	897	-0-	-213	-0-	897 2		N	-0-		70
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		70
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		70
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		70
10	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170 2		N	-0-		70
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
STOVALL		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	14013 - 14156
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
CRANDALL, RUBY		WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14002 - 14044
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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13262 - 13278			
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	200146	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	11830 - 13412
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 2	N	-0-			105
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			105
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-			105
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-			105
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			105
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	N	-0-			105

STOVALL		WELL #:		3	RRCID ->	221466	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12511 - 12586
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	206762	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12919 - 13910
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			30
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 2	Y	-0-			30
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	Y	17			47
						19 9						

CUERO, S (BLK. 111 10,000)				22148 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545								
KOENIG, EDWARD F		WELL #:		1	RRCID ->	107713	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	9982 - 9997
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			165
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	134 1		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		5642 X	1684	-0-	-3958	-0-	1570 2	114 9	N	104	370
06		5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2946 2	30 9	N	27	397
07		5642 X	4321	-0-	-1321	-0-	4266 2	55 9	N	50	447
*08		4836 X	4493	-0-	-343	-0-	4493 2		N	-0-	447
*09		4680 X	3345	-0-	-1335	-0-	3202 2	143 9	N	130	577
10		4309 X	1609	-0-	-2700	-0-	1482 2	127 9	N	115	692

ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	2883 X	1108	-0-	-1775	-0-	1108 2		N	-0-	28
06	2790 X	421	-0-	-2369	-0-	421 2		N	-0-	28
07	1643 X	1091	-0-	-552	-0-	1091 2		N	-0-	28
*08	1643 X	388	-0-	-1255	-0-	388 2		N	-0-	28
*09	1590 X	801	-0-	-789	-0-	801 2		N	-0-	28
10	1085 N	371	-0-	-714	-0-	371 2		N	-0-	28

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WALSTON-PETTUS		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
CLIFF FROMME													
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10		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													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179			379
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	175 1		383
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	174 1		359
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150			509
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179			688
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100			788

CLIFF FROMME													
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DANIEL RANCH (YEGUA)													
SURE FLOW OIL & GAS, INC.													
WELDER - COLE													
WELL #: 23037 495 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588													
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015													

WELDER-COLE													
WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880													
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016													

DAVO (FRIO 2970)													
GREENSTONE ENERGY, LLC													
FOWLKES UNIT													
WELL #: 23466 200 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	2880 X	3557	-0-	677 B	-242391	1438	1	1617	3	N	372	363	1	383
						93	5	409	9					
*05	2976 X	3611	-0-	635 B	-241756	1473	1	1649	3	N	356	357	1	382
						97	5	392	9					
*06	2880 X	3381	-0-	501 B	-241255	1430	1	1478	3	N	368	358	1	392
						68	5	405	9					
*07	2976 X	3470	-0-	494 B	-240761	1485	1	1594	3	N	355	360	1	387
						391	9							
*08	2976 X	3271	-0-	295 B	-240466	1201	1	1659	3	N	374	362	1	399
						411	9							
*09	2880 X	2530	-0-	-350 B	-240466	615	1	1530	3	N	350	367	1	382
						385	9							
10	2976 X	2713	-0-	-263 B	-240466	690	1	1627	3	N	360	358	1	384
						396	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*04	1890 N	1683	-0-	-207 B	-0-	1283	3	74	5	N	296	365	1	310
						326	9							
*05	1984 N	1501	-0-	-483 B	-0-	1103	3	65	5	N	303	182	1	431
						333	9							
*06	1560 N	1448	-0-	-112 B	-0-	1051	3	49	5	N	316	366	1	381
						348	9							
*07	1736 N	1306	-0-	-430 B	-0-	974	3	332	9	N	302	179	1	504
*08	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	1009	3	378	9	N	344	545	1	303
*09	1440 N	1321	-0-	-119 B	-0-	998	3	323	9	N	294	187	1	410
*10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1052	3	320	9	N	291	368	1	333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
*04	1860 N	1662	-0-	-198 B	-0-	618	1	777	3	N	202	182	1	312
						45	5	222	9					
*05	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	635	1	772	3	N	204	177	1	339
						45	5	224	9					
*06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	377	1	952	3	N	190	181	1	348
						44	5	209	9					
*07	1705 N	1646	-0-	-59 B	-0-	286	1	1176	3	N	167			515
						184	9							
*08	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	239	1	1148	3	N	227	361	1	381
						250	9							
*09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	234	1	1132	3	N	209	185	1	405
						230	9							
10	1643 N	1551	-0-	-92 B	-0-	365	1	977	3	N	190	183	1	412
						209	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
*04	6821 X	6821	-0-	-0- B	-0-	526	1	5150	3	N	774	775	0	58
						294	5	851	9					
*05	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	575	1	4817	3	N	707	710	0	55
						278	5	778	9					
06	2970 X	549	-0-	-2421 B	-0-	549	1			N	-0-			55
*07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	555	1	2472	3	N	442	425	0	72
						486	9							
*08	7239 X	7239	-0-	-0- B	-0-	589	1	5705	3	N	859	862	0	69
						945	9							
*09	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	522	1	4759	3	N	729	729	0	69
						802	9							
*10	6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	478	1	4996	3	N	734	736	0	67
						807	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*12		1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					124
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*03		7 N		7 -0-	-0- B	-0-		7	1		N	-0-					124
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*10		1 X		1 -0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-					124

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

*04		2250 X	1098	-0-	-1152 B	-0-	272	1	473	3	N	296	178	1			557
							27	5				326	9				
*05		2325 X	700	-0-	-1625 B	-0-	139	1	335	3	N	187	177	1			567
							20	5				206	9				
*06		2250 X	509	-0-	-1741 B	-0-	141	1	57	3	N	280	162	1			685
							3	5				308	9				
07		2325 X	335	-0-	-1990 B	-0-	261	1	74	9	N	67					752
08		1767 X	539	-0-	-1228 B	-0-	359	1	180	9	N	164					916
*09		1110 X	339	-0-	-771 B	-0-	288	1	51	9	N	46	745	1			217
10		713 X	304	-0-	-409 B	-0-	228	1	76	9	N	69					286

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571																	

05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					143
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					143
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	1			N	-0-					143
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	1			N	-0-					143
*09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	1			N	-0-					143
*10		3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	233	1	2578	3	N	488	360	1			271
							537	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781																	

*04		6990 X	3065	-0-	-3925 B	-0-	2197	3	127	5	N	674	717	1			414
							741	9									
*05		7223 X	3106	-0-	-4117 B	-0-	2265	3	131	5	N	645	236	0	538	1	285
							710	9									
*06		6990 X	2877	-0-	-4113 B	-0-	2145	3	95	5	N	579	580	0			284
							637	9									
*07		6882 X	2989	-0-	-3893 B	-0-	2323	3	666	9	N	605	425	0			464
*08		3162 X	3015	-0-	-147 B	-0-	2321	3	694	9	N	631	695	1			400
*09		3060 X	2699	-0-	-361 B	-0-	2037	3	662	9	N	602	372	1			630
10		3100 X	2589	-0-	-511 B	-0-	1963	3	626	9	N	569	746	1			453

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	69321 X	69321	-0-	-0- B	-0-	862	1	53218	3	N	11060	10744	1			454
						3075	5	12166	9							
*05	43177 X	43177	-0-	-0- B	-0-	678	1	32678	3	N	7183	7429	1			208
						1920	5	7901	9							
*06	40573 X	40573	-0-	-0- B	-0-	401	1	31481	3	N	6581	6442	1			347
						1452	5	7239	9							
*07	40241 X	40241	-0-	-0- B	-0-	443	1	33257	3	N	5946	6058	1			235
						6541	9									
*08	31430 X	31430	-0-	-0- B	-0-	569	1	25791	3	N	4609	4546	1			298
						5070	9									
*09	40839 X	40839	-0-	-0- B	-0-	457	1	34229	3	N	5594	5705	1			187
						6153	9									
*10	41502 X	41502	-0-	-0- B	-0-	562	1	35212	3	N	5207	5265	1			129
						5728	9									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

*04	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	787	1	1085	3	N	8	182	1			423
						63	5	9	9							
*05	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	858	1	5544	3	N	546	720	1			249
						326	5	601	9							
*06	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	757	1	4266	3	N	375	355	1			269
						197	5	413	9							
*07	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	729	1	4290	3	N	350					619
						385	9									
*08	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	474	1	3499	3	N	249	361	1			507
						274	9									
*09	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	458	1	2964	3	N	279	367	1			419
						307	9									
*10	4383 X	4383	-0-	-0- B	-0-	486	1	3524	3	N	339	364	1			394
						373	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009					N	130	130	1			27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009					N	-0-					27

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

*04	564 X	564	-0-	-0- B	-0-	398	1	157	3	N	-0-					79
						9	5									
*05	558 X	518	-0-	-40 B	-0-	403	1	109	3	N	-0-					79
						6	5									
*06	540 X	489	-0-	-51 B	-0-	235	1	243	3	N	-0-					79
						11	5									
07	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					79
08	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					79
*09	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					79
10	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

*04	5670 X	4893	-0-	-777 B	-0-	219	1	3736	3	N	656	720	1	98
						216	5	722	9					
*05	5859 X	4638	-0-	-1221 B	-0-	224	1	3543	3	N	603	555	1	146
						208	5	663	9					
*06	5460 X	4388	-0-	-1072 B	-0-	208	1	3431	3	N	537	542	1	141
						158	5	591	9					
*07	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	188	1	4626	3	N	817	711	1	247
						899	9							
*08	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	171	1	4555	3	N	761	714	1	294
						837	9							
*09	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	54	1	4295	3	N	719	910	1	103
						791	9							
10	5704 X	5228	-0-	-476 B	-0-	249	1	4186	3	N	721	552	1	272
						793	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
*04	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	433	1	3647	3	N	271			583
						211	5	298	9					
*05	4433 X	2772	-0-	-1661 B	-0-	202	1	2227	3	N	193	358	1	418
						131	5	212	9					
*06	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	166	1	4462	3	N	263	359	1	322
						206	5	289	9					
*07	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	6	1	4449	3	N	272			594
						299	9							
*08	4743 X	4740	-0-	-3 B	-0-	4455	3	285	9	N	259	357	1	496
*09	4890 X	4215	-0-	-675 B	-0-	3938	3	277	9	N	252	366	1	382
10	5053 X	4221	-0-	-832 B	-0-	3938	3	283	9	N	257	371	1	268

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
*04	3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	428	1	1944	3	N	531	533	1	622
						112	5	584	9					
*05	6705 X	6705	-0-	-0- B	-0-	418	1	4598	3	N	1290	1262	1	650
						270	5	1419	9					
*06	9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-	426	1	6400	3	N	1867	1966	1	551
						295	5	2054	9					
*07	13508 X	13508	-0-	-0- B	-0-	454	1	10037	3	N	2743	2502	1	792
						3017	9							
*08	10168 X	10168	-0-	-0- B	-0-	436	1	7448	3	N	2076	2130	1	738
						2284	9							
*09	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	439	1	4905	3	N	1385	1650	1	473
						1524	9							
*10	6701 X	6701	-0-	-0- B	-0-	476	1	4599	3	N	1478	1286	1	665
						1626	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
*04	2200 X	2200	-0-	-0- B	-0-	265	1	1613	3	N	208	365	1	464
						93	5	229	9					
*05	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	240	1	2928	3	N	284	360	1	388
						172	5	312	9					
*06	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	296	1	2663	3	N	293	182	1	499
						123	5	322	9					
*07	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	85	1	2493	3	N	224	358	1	365
						246	9							
*08	3286 X	3038	-0-	-248 B	-0-	99	1	2653	3	N	260			625
						286	9							
*09	3180 X	2604	-0-	-576 B	-0-	157	1	2264	3	N	166			791
						183	9							
10	3286 X	2598	-0-	-688 B	-0-	264	1	2085	3	N	226	543	1	474
						249	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-35069					N	-0-			-0-
06	1 N	30	-0-	29 B	-35040	30	1			N	-0-			-0-
07	1 N	31	-0-	30 B	-35010	31	1			N	-0-			-0-
08	0 N	47	-0-	47 B	-34963	3	1	44	9	N	40			40
*09	30 N	33	-0-	3 B	-34960	33	1			N	-0-			40
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-34960					N	-0-			40

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

*04	73277 X	73277	-0-	-0- B	-0-	124	1	52909	3	N	15645	15645	0	163
						3034	5	17210	9					
*05	58453 X	58453	-0-	-0- B	-0-	128	1	42935	3	N	11720	11206	0	163
						2498	5	12892	9				514	1
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			163
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			163
*08	27393 X	27393	-0-	-0- B	-0-	67	1	20011	3	N	6650	6650	0	163
						7315	9							
*09	57444 X	57444	-0-	-0- B	-0-	197	1	44863	3	N	11258	11080	0	163
						12384	9						178	1
*10	41831 X	41831	-0-	-0- B	-0-	133	1	33998	3	N	7000	7000	0	163
						7700	9							

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

*03	209 X	209	-0-	-0- B	-0-	206	3	1	5	N	2			170
						2	9							
*04	90 X	19	-0-	-71 B	-0-	19	1			N	-0-			170
*05	178 X	178	-0-	-0- B	-0-	178	1			N	-0-			170
*06	282 X	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-			170
*07	296 X	296	-0-	-0- B	-0-	296	1			N	-0-			170
*08	261 X	261	-0-	-0- B	-0-	261	1			N	-0-			170
*09	270 X	244	-0-	-26 B	-0-	244	1			N	-0-			170
10	310 X	268	-0-	-42 B	-0-	268	1			N	-0-			170

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

05	219 X	219	-0-	-0- B	-0-	219	1			N	-0-			334
06	64 X	64	-0-	-0- B	-0-	57	1	7	9	N	6			340
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			340
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			340
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			340
*10	3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			340

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

*04	12690 X	8723	-0-	-3967 B	-0-	469	1	6188	3	N	1554	1105	1	795
						357	5	1709	9					
*05	12865 X	8373	-0-	-4492 B	-0-	559	1	5855	3	N	1468	1623	1	640
						344	5	1615	9					
*06	10680 X	8272	-0-	-2408 B	-0-	546	1	5834	3	N	1475	1621	1	494
						269	5	1623	9					
*07	10106 X	8095	-0-	-2011 B	-0-	460	1	6122	3	N	1375	1436	1	433
						1513	9							
*08	10106 X	7621	-0-	-2485 B	-0-	310	1	5808	3	N	1366	908	1	891
						1503	9							
*09	8730 X	7386	-0-	-1344 B	-0-	160	1	6140	3	N	987	1104	1	774
						1086	9							
10	8556 X	8430	-0-	-126 B	-0-	143	1	6746	3	N	1401	1302	1	873
						1541	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	332 1	884 3	N	134			754
						51 5	147 9					
*05	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	315 1	785 3	N	128	179 1		703
						46 5	141 9					
*06	1170 N	745	-0-	-425 B	-0-	288 1	287 3	N	143	180 1		666
						13 5	157 9					
*07	1457 N	700	-0-	-757 B	-0-	292 1	259 3	N	135	176 1		625
						149 9						
*08	1302 N	948	-0-	-354 B	-0-	312 1	443 3	N	175	185 1		615
						193 9						
*09	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	277 1	269 3	N	126			741
						139 9						
10	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	325 1	219 3	N	128	186 1		683
						141 9						

N STEINMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13500 - 17889		
*04	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-	175 1	9586 3	N	1727	1596 1		445
						554 5	1900 9					
*05	35493 X	35493	-0-	-0- B	-0-	483 1	27281 3	N	5590	5062 0	714 1	259
						1580 5	6149 9					
*06	33092 X	33092	-0-	-0- B	-0-	510 1	25339 3	N	5541	4660 0	714 1	426
						1148 5	6095 9					
*07	33644 X	33644	-0-	-0- B	-0-	546 1	26767 3	N	5755	5760 0		421
						6331 9						
*08	31649 X	31649	-0-	-0- B	-0-	515 1	25099 3	N	5486	5491 0		416
						6035 9						
*09	20771 X	20771	-0-	-0- B	-0-	420 1	16495 3	N	3505	3511 0		410
						3856 9						
*10	27934 X	27934	-0-	-0- B	-0-	436 1	22541 3	N	4506	4225 1		691
						4957 9						

MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13656 - 18612		
*04	7890 X	7616	-0-	-274 B	-0-	349 1	5960 3	N	875	367 1		896
						344 5	963 9					
*05	8153 X	8069	-0-	-84 B	-0-	361 1	6371 3	N	875	1073 1		698
						374 5	963 9					
*06	7890 X	7772	-0-	-118 B	-0-	389 1	6195 3	N	820	899 1		619
						286 5	902 9					
*07	8091 X	7475	-0-	-616 B	-0-	368 1	6187 3	N	836	715 1		740
						920 9						
*08	8060 X	4689	-0-	-3371 B	-0-	253 1	3962 3	N	431	727 1		444
						474 9						
*09	7800 X	1197	-0-	-6603 B	-0-	191 1	868 3	N	125			569
						138 9						
10	8060 X	695	-0-	-7365 B	-0-	139 1	533 3	N	21			590
						23 9						

JANSKY UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	22			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			22

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4170 X	1108	-0-	-3062 B	-0-	413	1	657	3	N	-0-			81
						38	5							
*05	4309 X	874	-0-	-3435 B	-0-	324	1	519	3	N	-0-			81
						31	5							
*06	4170 X	720	-0-	-3450 B	-0-	682	3	31	5	N	6			87
						7	9							
*07	2604 X	840	-0-	-1764 B	-0-	2	1	830	3	N	7			94
						8	9							
*08	1147 X	832	-0-	-315 B	-0-	3	1	816	3	N	12			106
						13	9							
*09	5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	19	1	4886	3	N	846			952
						931	9							
*10	15295 X	15295	-0-	-0- B	-0-	140	1	12105	3	N	2773	2883	1	842
						3050	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
*03	6572 X	1957	-0-	-4615 B	-0-	35	1	1629	3	N	260	545	1	160
						7	5	286	9					
*04	6210 X	76	-0-	-6134 B	-0-	76	1			N	-0-			160
*05	6417 X	148	-0-	-6269 B	-0-	148	1			N	-0-			160
*06	5970 X	200	-0-	-5770 B	-0-	200	1			N	-0-			160
*07	5673 X	230	-0-	-5443 B	-0-	230	1			N	-0-			160
*08	1984 X	176	-0-	-1808 B	-0-	176	1			N	-0-			160
*09	210 X	171	-0-	-39 B	-0-	171	1			N	-0-			160
*10	180 X	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-			160
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
*04	10140 X	10140	-0-	-0- B	-0-	270	1	7831	3	N	1443	1446	1	188
						452	5	1587	9					
*05	10123 X	10123	-0-	-0- B	-0-	298	1	8356	3	N	889	907	1	170
						491	5	978	9					
*06	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	342	1	8245	3	N	862	727	1	305
						380	5	948	9					
*07	8816 X	8816	-0-	-0- B	-0-	359	1	7284	3	N	1066	1067	1	304
						1173	9							
*08	8494 X	8067	-0-	-427 B	-0-	354	1	6931	3	N	711	711	1	304
						782	9							
*09	8220 X	7593	-0-	-627 B	-0-	374	1	6218	3	N	910	910	1	304
						1001	9							
10	8494 X	7242	-0-	-1252 B	-0-	425	1	6015	3	N	729	728	1	305
						802	9							
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
*04	6840 X	1520	-0-	-5320 B	-0-	1128	1	90	3	N	270	375	1	589
						5	5	297	9					
*05	4588 X	1674	-0-	-2914 B	-0-	1131	1	226	3	N	276	184	1	681
						13	5	304	9					
*06	1860 X	1718	-0-	-142 B	-0-	1051	1	368	3	N	256	362	1	575
						17	5	282	9					
*07	1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1125	1	505	3	N	268	178	1	665
						295	9							
*08	1705 X	744	-0-	-961 B	-0-	670	1	74	9	N	67	177	1	555
*09	1710 X	27	-0-	-1683 B	-0-	27	1			N	-0-			555
10	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			555

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

*04	10626 X	10626	-0-	-0- B	-0-	25	1	9420	3	N	579	709	1	73
						544	5	637	9					
*05	13237 X	10479	-0-	-2758 B	-0-	13	1	9297	3	N	566	536	1	103
						546	5	623	9					
*06	12810 X	9861	-0-	-2949 B	-0-	68	1	8850	3	N	486	364	1	225
						408	5	535	9					
*07	13237 X	9712	-0-	-3525 B	-0-	152	1	9007	3	N	503	355	1	373
						553	9							
*08	12834 X	9253	-0-	-3581 B	-0-	142	1	8601	3	N	464	698	1	139
						510	9							
*09	10620 X	9195	-0-	-1425 B	-0-	59	1	8558	3	N	525	517	1	147
						578	9							
10	10478 X	9452	-0-	-1026 B	-0-	164	1	8712	3	N	524	377	1	294
						576	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
*12	8525 X	716	-0-	-7809 B	-0-	258	1	324	3	N	115			427
						7	5	127	9					
*01	8432 X	400	-0-	-8032 B	-0-	400	1			N	-0-			427
*02	7888 X	355	-0-	-7533 B	-0-	355	1			N	-0-			427
*03	2635 X	387	-0-	-2248 B	-0-	387	1			N	-0-	157	1	270
*04	750 X	304	-0-	-446 B	-0-	304	1			N	-0-			270
*05	775 X	93	-0-	-682 B	-0-	93	1			N	-0-			270
*06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			270
*07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			270
*08	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			270
*09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			270
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			270

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
*04	5818 X	5818	-0-	-0- B	-0-	485	1	3823	3	N	1172	1452	1	410
						221	5	1289	9					
*05	5797 X	2720	-0-	-3077 B	-0-	382	1	1647	3	N	540	357	1	593
						97	5	594	9					
*06	5610 X	3109	-0-	-2501 B	-0-	275	1	1917	3	N	754	900	1	447
						88	5	829	9					
*07	6014 X	3214	-0-	-2800 B	-0-	189	1	2021	3	N	913	715	1	645
						1004	9							
*08	6014 X	1991	-0-	-4023 B	-0-	162	1	888	3	N	855	1058	1	442
						941	9							
*09	5820 X	1788	-0-	-4032 B	-0-	236	1	770	3	N	711	923	1	230
						782	9							
10	3224 X	873	-0-	-2351 B	-0-	363	1	510	9	N	464	368	1	326

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769														
*04	4710 X	4272	-0-	-438 B	-0-	3065	3	177	5	N	936	1098	1	766
						1030	9							
*05	4867 X	4571	-0-	-296 B	-0-	3385	3	199	5	N	897	908	1	755
						987	9							
*06	4590 X	4446	-0-	-144 B	-0-	3368	3	155	5	N	839	908	1	686
						923	9							
*07	4650 X	4591	-0-	-59 B	-0-	3655	3	936	9	N	851	718	1	819
*08	4650 X	4213	-0-	-437 B	-0-	547	1	2810	3	N	778	1069	1	528
						856	9							
*09	4440 X	3884	-0-	-556 B	-0-	1349	1	1701	3	N	758	547	1	739
						834	9							
*10	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2207	3	N	892	745	1	886
						981	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		45265 X	45265	-0-	-0- B	-0-	366	1	36302	3	N	5909	5774	1	615
							2097	5	6500	9					
*05		46972 X	46972	-0-	-0- B	-0-	381	1	37889	3	N	5886	5981	1	520
							2227	5	6475	9					
*06		38617 X	38617	-0-	-0- B	-0-	376	1	31499	3	N	4808	4806	1	522
							1453	5	5289	9					
*07		33946 X	33946	-0-	-0- B	-0-	396	1	28896	3	N	4231	4294	1	459
							4654	9							
*08		32559 X	32559	-0-	-0- B	-0-	503	1	27718	3	N	3944	3954	1	449
							4338	9							
*09		38271 X	38271	-0-	-0- B	-0-	331	1	34115	3	N	3477	3636	1	290
							3825	9							
*10		32413 X	32413	-0-	-0- B	-0-	268	1	28759	3	N	3078	2940	1	428
							3386	9							
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039															
*04		9630 X	9560	-0-	-70 B	-0-	237	1	7577	3	N	1192	1245	0	121
							435	5	1311	9					
*05		9951 X	5307	-0-	-4644 B	-0-	113	1	4229	3	N	654	641	0	134
							246	5	719	9					
*06		12975 X	12975	-0-	-0- B	-0-	284	1	10647	3	N	1416	1429	0	121
							486	5	1558	9					
*07		9951 X	9065	-0-	-886 B	-0-	216	1	7617	3	N	1120	1120	0	121
							1232	9							
*08		9951 X	8829	-0-	-1122 B	-0-	249	1	7336	3	N	1131	1131	0	121
							1244	9							
*09		9630 X	8544	-0-	-1086 B	-0-	272	1	7148	3	N	1022	1022	0	121
							1124	9							
10		9951 X	8266	-0-	-1685 B	-0-	287	1	6905	3	N	976	976	0	121
							1074	9							
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
*04		6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	60	1	5460	3	N	993	926	1	246
							315	5	1092	9					
*05		6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	1	1	5304	3	N	1023	1105	1	164
							312	5	1125	9					
*06		5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	9	1	4245	3	N	850	909	1	105
							196	5	935	9					
*07		5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	342	1	4421	3	N	883	719	1	269
							971	9							
*08		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	305	1	4263	3	N	951	1079	1	141
							1046	9							
*09		5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	300	1	3878	3	N	822	726	1	237
							904	9							
*10		4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	1	1	4038	3	N	811	309	0	191
							892	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 #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813													
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
*04	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	250	1	2163	3	N	186		390
						125	5	205	9				
*05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	33	1	2527	3	N	179	358 1	211
						148	5	197	9				
*06	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2376	3	110	5	N	162		373
						178	9						
*07	2821 X	2564	-0-	-257 B	-0-	2399	3	165	9	N	150		523
*08	2914 X	2826	-0-	-88 B	-0-	2658	3	168	9	N	153	359 1	317
*09	2820 X	2518	-0-	-302 B	-0-	43	1	2312	3	N	148		465
						163	9						
10	2914 X	2596	-0-	-318 B	-0-	2431	3	165	9	N	150	372 1	243
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944													
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1		118
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		118
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340													
*04	32870 X	32870	-0-	-0- B	-0-	830	1	28592	3	N	1637	1643 0	369
						1647	5	1801	9				
*05	29091 X	29091	-0-	-0- B	-0-	822	1	25200	3	N	1449	1456 0	362
						1475	5	1594	9				
*06	28661 X	28661	-0-	-0- B	-0-	819	1	25284	3	N	1270	1277 0	355
						1161	5	1397	9				
*07	28415 X	28415	-0-	-0- B	-0-	670	1	26296	3	N	1317	734 0	581
						1449	9						
*08	26274 X	26274	-0-	-0- B	-0-	728	1	24130	3	N	1287	777 0	378
						1416	9					713 1	
*09	32545 X	32545	-0-	-0- B	-0-	587	1	30086	3	N	1702	826 0	886
						1872	9					368 1	
*10	27778 X	27778	-0-	-0- B	-0-	689	1	25228	3	N	1692	982 0	674
						1861	9					922 1	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350													
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946													
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-		27
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*04	1613 X	1613	-0-	-0-	B	-0-	1154 3	67 5	N	356	351 1	294
							392 9					
*05	1439 X	1439	-0-	-0-	B	-0-	1029 3	60 5	N	318	49 0 352 1	211
							350 9					
*06	1506 X	1506	-0-	-0-	B	-0-	1194 3	55 5	N	234	160 1	285
							257 9					
*07	1414 X	1414	-0-	-0-	B	-0-	1186 3	228 9	N	207	354 1	138
*08	922 X	922	-0-	-0-	B	-0-	724 3	198 9	N	180	176 1	142
*09	728 X	728	-0-	-0-	B	-0-	537 3	191 9	N	174	184 1	132
*10	603 X	603	-0-	-0-	B	-0-	453 3	150 9	N	136		268

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

*04	2703 X	2703	-0-	-0-	B	-0-	1963 3	113 5	N	570	523 1	362
							627 9					
*05	2963 X	2963	-0-	-0-	B	-0-	394 1	1862 3	N	544	116 0 546 1	244
							109 5	598 9				
*06	2652 X	2652	-0-	-0-	B	-0-	2010 3	93 5	N	499	543 1	200
							549 9					
*07	2725 X	2725	-0-	-0-	B	-0-	2175 3	550 9	N	500	400 0	300
*08	1677 X	1677	-0-	-0-	B	-0-	504 1	630 3	N	494	31 0 517 1	246
							543 9					
*09	1861 X	1861	-0-	-0-	B	-0-	587 1	728 3	N	496	554 1	188
							546 9					
*10	837 X	837	-0-	-0-	B	-0-	123 1	153 3	N	510	365 1	333
							561 9					

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

*04	3107 X	3107	-0-	-0-	B	-0-	426 1	1966 3	N	546	536 1	231
							114 5	601 9				
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-	1 1	2556 3	N	586	726 1	91
							150 5	645 9				
*06	3252 X	3252	-0-	-0-	B	-0-	1 1	2559 3	N	522	367 1	246
							118 5	574 9				
*07	2853 X	2853	-0-	-0-	B	-0-	414 1	1879 3	N	509	544 1	211
							560 9					
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	B	-0-	2386 3	649 9	N	590	712 1	89
*09	3378 X	3378	-0-	-0-	B	-0-	13 1	2720 3	N	586	548 1	127
							645 9					
*10	3163 X	3163	-0-	-0-	B	-0-	15 1	2486 3	N	602	549 1	180
							662 9					

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404			N	35		35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404			N	9		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404			N	-0-		44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		6120 X	4302	-0-	-1818 B	-0-	217 1	3131 3	181 5	773 9	N	703	733 1			686	
*05		4867 X	3868	-0-	-999 B	-0-	136 1	2955 3	174 5	603 9	N	548	547 1			687	
*06		4770 X	3599	-0-	-1171 B	-0-	87 1	2868 3	132 5	512 9	N	465	536 1			616	
*07		4929 X	3408	-0-	-1521 B	-0-	117 1	2815 3	476 9		N	433	515 1			534	
*08		4929 X	3055	-0-	-1874 B	-0-	65 1	2538 3	452 9		N	411	367 1			578	
*09		4290 X	2717	-0-	-1573 B	-0-	4 1	2252 3	461 9		N	419	186 1			811	
		10	3875 X	-0-	-1257 B	-0-	2174 3	444 9			N	404	550 1			665	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223																	
*04		2550 X	2284	-0-	-266 B	-0-	60 1	1346 3	78 5	800 9	N	727	729 1			185	
*05		2635 X	2416	-0-	-219 B	-0-	1557 3	91 5	768 9		N	698	733 1			150	
*06		2790 X	2658	-0-	-132 B	-0-	2 1	1871 3	86 5	699 9	N	635	542 1			243	
*07		2883 X	2322	-0-	-561 B	-0-	242 1	1369 3	711 9		N	646	712 1			177	
*08		3718 X	3718	-0-	-0- B	-0-	212 1	2556 3	950 9		N	864	731 1			310	
*09		4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	152 1	3193 3	814 9		N	740	894 1			156	
*10		3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	2284 3	846 9			N	769	545 1			380	
KOŁODZIEJZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				106	
10		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		130 X	130	-0-	-0- B	-0-	123 3	7 5			N	-0-				49	
05		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				49	
06		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				49	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				49	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49	
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49	

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	EOM BALANCE
*04	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	3342	3	193	5	N	824	920	1		362
						906	9								
*05	4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	3411	3	200	5	N	761	713	1		410
						837	9								
*06	7290 X	4218	-0-	-3072 B	-0-	3320	3	153	5	N	677	711	1		376
						745	9								
*07	7533 X	4199	-0-	-3334 B	-0-	3412	3	787	9	N	715	732	1		359
*08	7533 X	3309	-0-	-4224 B	-0-	2540	3	769	9	N	699	696	1		362
*09	4590 X	4143	-0-	-447 B	-0-	2	1	3434	3	N	643	713	1		292
						707	9								
10	4619 X	3627	-0-	-992 B	-0-	2917	3	710	9	N	645	543	1		394

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293															
*04	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	76	1	2443	3	N	457	357	1		432
						141	5	503	9						
*05	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	131	1	1891	3	N	420	360	1		492
						111	5	462	9						
*06	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	220	1	1720	3	N	355	360	1		487
						79	5	391	9						
*07	806 X	540	-0-	-266 B	-0-	146	1	319	3	N	68				555
						75	9								
*08	806 X	2	-0-	-804 B	-0-	2	3			N	-0-				555
*09	780 X	477	-0-	-303 B	-0-	48	1	359	3	N	64				619
						70	9								
10	806 X	480	-0-	-326 B	-0-	67	1	381	3	N	29				648
						32	9								

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548															
*05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	290	1	951	3	N	240				650
						56	5	264	9						
*06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	308	1	601	3	N	83				733
						28	5	91	9						
*07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	395	1	686	3	N	109				842
						120	9								
*08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	406	1	549	3	N	54	350	1		546
						59	9								
*09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	781	1	85	3	N	81				627
						89	9								
*10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	635	1	252	3	N	83				710
						91	9								

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855															
*04	1830 X	1539	-0-	-291 B	-0-	332	1	840	3	N	289	540	1		447
						49	5	318	9						
*05	1798 X	1569	-0-	-229 B	-0-	294	1	907	3	N	286	357	1		376
						53	5	315	9						
*06	1710 X	1548	-0-	-162 B	-0-	267	1	943	3	N	267				643
						44	5	294	9						
*07	1581 N	1577	-0-	-4 B	-0-	344	1	947	3	N	260	361	1		542
						286	9								
*08	1581 N	1387	-0-	-194 B	-0-	319	1	893	3	N	159	355	1		346
						175	9								
*09	1560 N	1442	-0-	-118 B	-0-	320	1	752	3	N	336				682
						370	9								
10	1581 N	293	-0-	-1288 B	-0-	292	1	1	9	N	1	365	1		318

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	270902	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13593 - 17882				
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	2				233
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N					233
07	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	1		N					233
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	1		N					233
*09	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	140	1	178	9	N	162			395
*10	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	17	1	694	3	N	302			697
							332	9							

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		3	RRCID ->	270903	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13396	PERF.13589 - 18247				
*04	4388 X	4388	-0-	-0-	B	-0-	50	1	3469	3	N	608	734	1	278
							200	5	669	9					
*05	4402 X	4396	-0-	-6	B	-0-	51	1	3499	3	N	582	355	1	505
							206	5	640	9					
*06	4260 X	4123	-0-	-137	B	-0-	60	1	3294	3	N	561	529	1	537
							152	5	617	9					
*07	4526 X	4245	-0-	-281	B	-0-	61	1	3555	3	N	572	710	1	399
							629	9							
*08	4526 X	3773	-0-	-753	B	-0-	229	1	3008	3	N	487	364	1	522
							536	9							
*09	4380 X	3990	-0-	-390	B	-0-	278	1	3090	3	N	565	364	1	723
							622	9							
10	4402 X	4252	-0-	-150	B	-0-	339	1	3244	3	N	608	742	1	589
							669	9							

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	270930	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	13309	PERF.12689 - 19695				
*04	4170 X	3511	-0-	-659	B	-0-	2870	3	166	5	N	432	365	1	696
							475	9							
*05	4309 X	3804	-0-	-505	B	-0-	1	1	3189	3	N	388	712	1	372
							187	5	427	9					
*06	4170 X	3586	-0-	-584	B	-0-	2974	3	137	5	N	432	354	1	450
							475	9							
*07	4309 X	3390	-0-	-919	B	-0-	8	1	2935	3	N	406	356	1	500
							447	9							
*08	4030 X	3272	-0-	-758	B	-0-	79	1	2747	3	N	405	359	1	546
							446	9							
*09	4127 X	4127	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3707	3	N	381	371	1	556
							419	9							
*10	4290 X	4290	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3811	3	N	377	363	1	570
							415	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	780 X	780	-0-	-0- B	-0-	59 1	519 3	172 3	172 3	N	156	171 1			191
*05	713 X	713	-0-	-0- B	-0-	30 5	463 3	172 9	172 9	N	143				334
*06	723 X	723	-0-	-0- B	-0-	66 1	493 3	157 9	157 9	N	123	182 1			275
*07	783 X	783	-0-	-0- B	-0-	27 5	135 9	493 3	135 9	N	132	177 1			230
*08	756 X	756	-0-	-0- B	-0-	46 1	592 3	145 9	592 3	N	135	176 1			189
*09	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	281 1	1144 3	149 9	1144 3	N	338	369 1			158
*10	2362 X	2362	-0-	-0- B	-0-	273 1	1895 3	372 9	1895 3	N	373	368 1			163
						57 1		410 9							

GOHLKE UNIT A				WELL #:		RRCID -> 276287		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874					
*01	15190 X	3886	-0-	-11304 B	-0-	695 1	2458 3	224 5	509 9	N	463	716 1			91
*02	14210 X	21	-0-	-14189 B	-0-	21 1				N	-0-				91
*03	15190 X	325	-0-	-14865 B	-0-	325 1				N	-0-				91
*04	14700 X	522	-0-	-14178 B	-0-	522 1				N	-0-				91
*05	15190 X	571	-0-	-14619 B	-0-	571 1				N	-0-				91
*06	3780 X	387	-0-	-3393 B	-0-	387 1				N	-0-				91
*07	527 X	403	-0-	-124 B	-0-	403 1				N	-0-				91
*08	558 X	420	-0-	-138 B	-0-	420 1				N	-0-				91
*09	540 X	416	-0-	-124 B	-0-	416 1				N	-0-				91
10	558 X	487	-0-	-71 B	-0-	487 1				N	-0-				91

FRANZ UNIT A				WELL #:		RRCID -> 276664		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655					
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-				7

FRANZ UNIT A				WELL #:		RRCID -> 276665		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	5970 X	5561	-0-	-409 B	-0-	497	1	4320	3	N	449	357	1	415
						250	5	494	9					
*05	6200 X	5249	-0-	-951 B	-0-	478	1	4051	3	N	438	360	1	493
						238	5	482	9					
*06	5970 X	5390	-0-	-580 B	-0-	593	1	4183	3	N	383	355	1	521
						193	5	421	9					
*07	6169 X	6140	-0-	-29 B	-0-	704	1	5001	3	N	395	358	1	558
						435	9							
*08	6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	634	1	4954	3	N	401	549	1	410
						441	9							
*09	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	440	1	4883	3	N	407	187	1	630
						448	9							
10	6138 X	5764	-0-	-374 B	-0-	454	1	4880	3	N	391	376	1	645
						430	9							

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
*04	8760 X	5623	-0-	-3137 B	-0-	346	1	4026	3	N	925	719	1	481
						233	5	1018	9					
*05	8091 X	6101	-0-	-1990 B	-0-	377	1	4407	3	N	962	1088	1	355
						259	5	1058	9					
*06	7830 X	5842	-0-	-1988 B	-0-	335	1	4316	3	N	902	712	1	545
						199	5	992	9					
*07	7285 X	6635	-0-	-650 B	-0-	135	1	5398	3	N	1002	714	1	833
						1102	9							
*08	7215 X	7215	-0-	-0- B	-0-	168	1	5817	3	N	1118	1260	1	691
						1230	9							
*09	6872 X	6872	-0-	-0- B	-0-	163	1	5510	3	N	1090	1092	1	689
						1199	9							
*10	7115 X	7115	-0-	-0- B	-0-	108	1	5728	3	N	1163	927	1	925
						1279	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*04	6300 X	5189	-0-	-1111 B	-0-	1	1	4464	3	N	424	359	1	392
						258	5	466	9					
*05	6727 X	5703	-0-	-1024 B	-0-	4850	3	285	5	N	516	357	1	551
						568	9							
*06	6510 X	5538	-0-	-972 B	-0-	4790	3	221	5	N	479	359	1	671
						527	9							
*07	6727 X	5653	-0-	-1074 B	-0-	5138	3	515	9	N	468	543	1	596
*08	5921 X	5369	-0-	-552 B	-0-	12	1	4892	3	N	423	719	1	300
						465	9							
*09	5550 X	5117	-0-	-433 B	-0-	4611	3	506	9	N	460	188	1	572
10	5735 X	4934	-0-	-801 B	-0-	4465	3	469	9	N	426	376	1	622

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
*04	5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	58	1	4269	3	N	503	504	0	58
						246	5	553	9					
*05	20652 X	20652	-0-	-0- B	-0-	18191	3	1065	5	N	1269	1269	0	58
						1396	9							
*06	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	5134	3	234	5	N	1022	1015	0	65
						1124	9							
*07	11338 X	11338	-0-	-0- B	-0-	314	1	8682	3	N	2129	2132	0	62
						2342	9							
*08	14788 X	14788	-0-	-0- B	-0-	312	1	12226	3	N	2045	2035	0	72
						2250	9							
*09	16854 X	16854	-0-	-0- B	-0-	359	1	14431	3	N	1876	1878	0	70
						2064	9							
*10	16577 X	16577	-0-	-0- B	-0-	1	1	14955	3	N	1474	1475	0	69
						1621	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 #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	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	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	98	1	4934	3	N	642	541	1	796
						285	5	706	9					
*05	5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-	106	1	4703	3	N	743	875	1	664
						276	5	817	9					
*06	5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	53	1	4264	3	N	702	732	1	634
						197	5	772	9					
*07	6231 X	4780	-0-	-1451 B	-0-	60	1	3990	3	N	664	721	1	577
						730	9							
*08	6231 X	3953	-0-	-2278 B	-0-	3	1	3314	3	N	578	720	1	435
						636	9							
*09	6030 X	3781	-0-	-2249 B	-0-	18	1	3096	3	N	606	369	1	672
						667	9							
10	5890 X	4069	-0-	-1821 B	-0-	26	1	3322	3	N	655	547	1	780
						721	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

*04	6300 X	5987	-0-	-313 B	-0-	517	1	4371	3	N	769	891	1	652
						253	5	846	9					
*05	6510 X	6047	-0-	-463 B	-0-	315	1	4675	3	N	711	836	1	527
						275	5	782	9					
*06	5970 X	5377	-0-	-593 B	-0-	219	1	4278	3	N	621	716	1	432
						197	5	683	9					
*07	6200 X	6041	-0-	-159 B	-0-	326	1	4925	3	N	718	355	1	795
						790	9							
*08	6200 X	6108	-0-	-92 B	-0-	128	1	5184	3	N	724	720	1	799
						796	9							
*09	7152 X	7152	-0-	-0- B	-0-	83	1	6222	3	N	770	738	1	831
						847	9							
10	6045 X	5805	-0-	-240 B	-0-	211	1	4768	3	N	751	1100	1	482
						826	9							

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

*04	8100 X	7479	-0-	-621 B	-0-	6139	3	353	5	N	897	898	0	65
						987	9							
*05	5208 X	3516	-0-	-1692 B	-0-	2333	3	135	5	N	953	955	0	63
						1048	9							
*06	10320 X	9579	-0-	-741 B	-0-	194	1	7843	3	N	1077	1078	0	62
						357	5	1185	9					
*07	10664 X	7314	-0-	-3350 B	-0-	247	1	6187	3	N	800	590	0	183 1
						880	9							
*08	10664 X	6919	-0-	-3745 B	-0-	247	1	5758	3	N	831	833	0	87
						914	9							
*09	9570 X	6644	-0-	-2926 B	-0-	238	1	5513	3	N	812	815	0	84
						893	9							
10	9889 X	7721	-0-	-2168 B	-0-	246	1	6496	3	N	890	891	0	83
						979	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	11130 X	8571	-0-	-2559 B	-0-	201 1	6446 3	372 5	1552 9	N	1411	1452 1	657	
*05	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	116 1	8948 3	526 5	1684 9	N	1531	1441 1	747	
*06	12690 X	9011	-0-	-3679 B	-0-	14 1	7220 3	333 5	1444 9	N	1313	1442 1	618	
*07	13113 X	9153	-0-	-3960 B	-0-	4 1	7748 3	1401 9	7748 3	N	1274	1065 1	827	
*08	13113 X	8995	-0-	-4118 B	-0-	9 1	7599 3	9 1	7599 3	N	1261	1259 1	829	
*09	10920 X	7033	-0-	-3887 B	-0-	1387 9	5953 3	15 1	5953 3	N	968	1286 1	511	
10	11284 X	6981	-0-	-4303 B	-0-	1065 9	5801 3	58 1	5801 3	N	1020	557 1	974	
						1122 9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
*04	4800 X	4098	-0-	-702 B	-0-	393 1	2811 3	162 5	732 9	N	665	706 1	679	
*05	4867 X	4807	-0-	-60 B	-0-	217 1	3626 3	213 5	751 9	N	683	537 1	825	
*06	5640 X	4543	-0-	-1097 B	-0-	256 1	3460 3	160 5	667 9	N	606	890 1	541	
*07	5828 X	4448	-0-	-1380 B	-0-	202 1	3629 3	617 9	3629 3	N	561	695 1	407	
*08	5828 X	4090	-0-	-1738 B	-0-	226 1	3251 3	613 9	3251 3	N	557	356 1	608	
*09	4650 X	735	-0-	-3915 B	-0-	316 1	197 3	222 9	197 3	N	202	368 1	442	
10	4805 X	3504	-0-	-1301 B	-0-	2830 3	674 9		674 9	N	613	371 1	684	
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
*04	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	3255 3	188 5	846 9	188 5	N	769	904 1	594	
*05	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2305 3	135 5	509 9	135 5	N	463	363 1	694	
*06	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	3307 3	153 5	648 9	153 5	N	589	709 1	574	
*07	4433 X	3381	-0-	-1052 B	-0-	3 1	2876 3	502 9	2876 3	N	456	717 1	313	
*08	4433 X	4110	-0-	-323 B	-0-	3450 3	660 9	17 1	660 9	N	600	363 1	550	
*09	5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	17 1	4925 3	818 9	4925 3	N	744	736 1	558	
*10	5806 X	5806	-0-	-0- B	-0-	379 1	4581 3	846 9	4581 3	N	769	558 1	769	
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
*04	23340 X	17403	-0-	-5937 B	-0-	46 1	14474 3	836 5	2047 9	N	1861	1839 1	275	
*05	24056 X	16665	-0-	-7391 B	-0-	329 1	13729 3	807 5	1800 9	N	1636	1802 1	109	
*06	19560 X	16008	-0-	-3552 B	-0-	13539 3	625 5	1844 9	625 5	N	1676	1458 1	327	
*07	20181 X	16594	-0-	-3587 B	-0-	379 1	14326 3	1889 9	14326 3	N	1717	1805 1	239	
*08	18941 X	15553	-0-	-3388 B	-0-	341 1	13526 3	1686 9	13526 3	N	1533	1447 1	325	
*09	17400 X	14646	-0-	-2754 B	-0-	415 1	12612 3	1619 9	12612 3	N	1472	1637 1	160	
10	16678 X	15613	-0-	-1065 B	-0-	1 1	13790 3	1822 9	13790 3	N	1656	1405 1	411	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600													
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	
*04	16050 X	13816	-0-	-2234 B	-0-	11071 3	640 5	N	1914	1960 1		368	
						2105 9							
*05	16027 X	14238	-0-	-1789 B	-0-	11449 3	673 5	N	1924	2030 1		262	
						2116 9							
*06	14220 X	13293	-0-	-927 B	-0-	10818 3	499 5	N	1796	1845 1		213	
						1976 9							
*07	14384 X	13335	-0-	-1049 B	-0-	11354 3	1981 9	N	1801	1804 1		210	
*08	14291 X	12723	-0-	-1568 B	-0-	10834 3	1889 9	N	1717	1640 1		287	
*09	13830 X	11826	-0-	-2004 B	-0-	10031 3	1795 9	N	1632	1636 1		283	
10	14229 X	11543	-0-	-2686 B	-0-	9769 3	1774 9	N	1613	1449 1		447	

BUTLER UNIT D													
WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650													
*04	23880 X	11664	-0-	-12216 B	-0-	534 1	8709 3	N	1745	1746 0		48	
						501 5	1920 9						
*05	24676 X	10786	-0-	-13890 B	-0-	416 1	8136 3	N	1599	1602 0		45	
						475 5	1759 9						
06	16710 X	349	-0-	-16361 B	-0-	349 1		N	-0-			45	
*07	14787 X	14564	-0-	-223 B	-0-	449 1	11670 3	N	2223	2225 0		43	
						2445 9							
*08	12989 X	10225	-0-	-2764 B	-0-	433 1	8095 3	N	1543	1543 0		43	
						1697 9							
*09	11670 X	9154	-0-	-2516 B	-0-	354 1	7293 3	N	1370	1371 0		42	
						1507 9							
10	14570 X	9335	-0-	-5235 B	-0-	410 1	7441 3	N	1349	1350 0		41	
						1484 9							

WILD UNIT A													
WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752													
*04	17550 X	15025	-0-	-2525 B	-0-	657 1	12220 3	N	1311	1079 1		671	
						706 5	1442 9						
*05	17050 X	15243	-0-	-1807 B	-0-	797 1	12273 3	N	1320	1276 1		715	
						721 5	1452 9						
*06	15930 X	14325	-0-	-1605 B	-0-	607 1	11764 3	N	1283	1268 1		730	
						543 5	1411 9						
*07	16275 X	14480	-0-	-1795 B	-0-	505 1	12553 3	N	1293	1606 1		417	
						1422 9							
*08	15965 X	14845	-0-	-1120 B	-0-	363 1	13022 3	N	1327	1084 1		660	
						1460 9							
*09	15030 X	13944	-0-	-1086 B	-0-	381 1	12135 3	N	1298	1106 1		852	
						1428 9							
10	15252 X	13808	-0-	-1444 B	-0-	439 1	11940 3	N	1299	1295 1		856	
						1429 9							

WILD UNIT A													
WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576													
*04	7260 X	4152	-0-	-3108 B	-0-	3628 3	210 5	N	285			609	
						314 9							
*05	5363 X	4078	-0-	-1285 B	-0-	3560 3	209 5	N	281	362 1		528	
						309 9							
*06	4260 X	3829	-0-	-431 B	-0-	3381 3	156 5	N	265	367 1		426	
						292 9							
*07	4278 X	3334	-0-	-944 B	-0-	3086 3	248 9	N	225	355 1		296	
*08	4278 X	1172	-0-	-3106 B	-0-	1094 3	78 9	N	71			367	
*09	4140 X	137	-0-	-4003 B	-0-	109 3	28 9	N	25			392	
10	4092 X	245	-0-	-3847 B	-0-	206 3	39 9	N	35			427	

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 #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
M O	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	20190 X	18395	-0-	-1795 B	-0-	158	1	14194	3	N	2930	2553	1	734
						820	5	3223	9					
*05	20863 X	17976	-0-	-2887 B	-0-	213	1	13738	3	N	2925	2908	1	751
						807	5	3218	9					
*06	18930 X	16430	-0-	-2500 B	-0-	427	1	12577	3	N	2587	2625	1	713
						580	5	2846	9					
*07	19437 X	16775	-0-	-2662 B	-0-	1385	1	12464	3	N	2660	2659	1	714
						2926	9							
*08	19437 X	16182	-0-	-3255 B	-0-	1735	1	11581	3	N	2605	2702	1	617
						2866	9							
*09	18420 X	15144	-0-	-3276 B	-0-	1411	1	11038	3	N	2450	2747	1	320
						2695	9							
10	18042 X	14901	-0-	-3141 B	-0-	1231	1	10999	3	N	2428	2228	1	520
						2671	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*04	18270 X	14199	-0-	-4071 B	-0-	1476	1	9593	3	N	2342	2354	1	554
						554	5	2576	9					
*05	17980 X	15709	-0-	-2271 B	-0-	1880	1	10392	3	N	2569	2549	1	574
						611	5	2826	9					
*06	17400 X	13736	-0-	-3664 B	-0-	1579	1	9270	3	N	2235	2366	1	443
						428	5	2459	9					
*07	17081 X	14288	-0-	-2793 B	-0-	1079	1	10713	3	N	2269	2138	1	574
						2496	9							
*08	16337 X	14482	-0-	-1855 B	-0-	1042	1	10875	3	N	2332	2350	1	556
						2565	9							
*09	15210 X	13457	-0-	-1753 B	-0-	946	1	10143	3	N	2153	2201	1	508
						2368	9							
10	15717 X	14181	-0-	-1536 B	-0-	1164	1	10468	3	N	2317	1841	1	984
						2549	9							
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
*04	14100 X	1592	-0-	-12508 B	-0-	406	1	799	3	N	310	6	0	474
						46	5	341	9					
*05	10013 X	3620	-0-	-6393 B	-0-	15	1	2792	3	N	590	711	1	353
						164	5	649	9					
*06	8670 X	4726	-0-	-3944 B	-0-	3	1	3631	3	N	840	711	1	482
						168	5	924	9					
*07	8618 X	5336	-0-	-3282 B	-0-	460	1	3841	3	N	941	1076	1	347
						1035	9							
*08	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	757	1	2237	3	N	678	722	1	303
						746	9							
*09	4740 X	2394	-0-	-2346 B	-0-	3	1	1893	3	N	453	370	1	386
						498	9							
10	5332 X	2132	-0-	-3200 B	-0-	18	1	1692	3	N	384	366	1	404
						422	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 #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23820 X	21577	-0-	-2243 B	-0-	16991	3	977	5	N	3281	3295	0		20
						3609	9								
*05	24583 X	21794	-0-	-2789 B	-0-	16779	3	978	5	N	3670	3670	0		20
						4037	9								
*06	22860 X	20290	-0-	-2570 B	-0-	15807	3	723	5	N	3418	2881	0	537 1	20
						3760	9								
*07	23126 X	19589	-0-	-3537 B	-0-	15939	3	3650	9	N	3318	1335	0	1983 1	20
*08	22289 X	19130	-0-	-3159 B	-0-	15531	3	3599	9	N	3272	3272	1		20
*09	21570 X	18015	-0-	-3555 B	-0-	14593	3	3422	9	N	3111	3111	1		20
10	21793 X	18026	-0-	-3767 B	-0-	14562	3	3464	9	N	3149	3149	1		20

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893															
*04	8970 X	7910	-0-	-1060 B	-0-	489	1	5938	3	N	1038	1052	0		15
						341	5	1142	9						
*05	9269 X	8064	-0-	-1205 B	-0-	448	1	6111	3	N	1044	1044	0		15
						357	5	1148	9						
*06	8340 X	7727	-0-	-613 B	-0-	378	1	5924	3	N	1049	1049	0		15
						271	5	1154	9						
*07	8184 X	6722	-0-	-1462 B	-0-	406	1	5223	3	N	994	442	0	552 1	15
						1093	9								
*08	8184 X	4959	-0-	-3225 B	-0-	503	1	3570	3	N	805	446	0	359 1	15
						886	9								
*09	7920 X	4579	-0-	-3341 B	-0-	537	1	3210	3	N	756	756	0		15
						832	9								
10	8060 X	5572	-0-	-2488 B	-0-	551	1	4119	3	N	820	262	0	558 1	15
						902	9								

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
*04	22680 X	16785	-0-	-5895 B	-0-	5	1	13611	3	N	2169	2183	0		100
						783	5	2386	9						
*05	21297 X	16260	-0-	-5037 B	-0-	3	1	13238	3	N	2041	2041	0		100
						774	5	2245	9						
*06	20610 X	16014	-0-	-4596 B	-0-	57	1	13163	3	N	1991	1991	0		100
						604	5	2190	9						
*07	21297 X	15034	-0-	-6263 B	-0-	13162	3	1872	9	N	1702	664	0	1038 1	100
*08	20119 X	17510	-0-	-2609 B	-0-	15307	3	2203	9	N	2003	2003	1		100
*09	16800 X	16098	-0-	-702 B	-0-	13890	3	2208	9	N	2007	2007	1		100
10	16554 X	15476	-0-	-1078 B	-0-	13431	3	2045	9	N	1859	1859	1		100

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764															
*04	16350 X	12754	-0-	-3596 B	-0-	9595	3	550	5	N	2372	2385	0		76
						2609	9								
*05	16895 X	11537	-0-	-5358 B	-0-	8782	3	510	5	N	2041	2041	0		76
						2245	9								
06	14070 X	-0-	-0-	-14070 B	-0-					N	-0-				76
*07	14960 X	14960	-0-	-0- B	-0-	11734	3	3226	9	N	2933	2752	0	181 1	76
*08	14539 X	12293	-0-	-2246 B	-0-	9816	3	2477	9	N	2252	2252	0		76
*09	12750 X	11370	-0-	-1380 B	-0-	9067	3	2303	9	N	2094	2094	0		76
10	14973 X	10125	-0-	-4848 B	-0-	8100	3	2025	9	N	1841	1467	0	374 1	76

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 #: 6		RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021									
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					
*04	28454 X	28454	-0-	-0- B	-0-	257	1 22285	3 N	4213	4174	0	146					
						1278	5 4634	9									
*05	28205 X	28205	-0-	-0- B	-0-	254	1 22120	3 N	4131	4044	0	233					
						1287	5 4544	9									
*06	22613 X	22613	-0-	-0- B	-0-	175	1 18040	3 N	3251	3256	0	50					
						822	5 3576	9		178	1						
*07	25116 X	25116	-0-	-0- B	-0-	172	1 20899	3 N	3677	3515	0	212					
						4045	9										
*08	24737 X	24737	-0-	-0- B	-0-	203	1 20497	3 N	3670	3237	0	110					
						4037	9			535	1						
*09	24160 X	24160	-0-	-0- B	-0-	201	1 20032	3 N	3570	3573	0	107					
						3927	9										
*10	23895 X	23895	-0-	-0- B	-0-	206	1 19840	3 N	3499	3501	0	105					
						3849	9										
M. KOOPMANN UNIT A										WELL #: 201		RRCID -> 282723		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145	
*04	58145 X	58145	-0-	-0- B	-0-	547	1 47168	3 Y	7011	7012	0	96					
						2718	5 7712	9									
*05	57392 X	57392	-0-	-0- B	-0-	538	1 46622	3 Y	6821	6823	0	94					
						2729	5 7503	9									
*06	44571 X	44571	-0-	-0- B	-0-	378	1 38702	3 Y	3374	3248	0	220					
						1780	5 3711	9									
*07	DLQ G-10	63624	-0-	63624 B	63624	454	1 54745	3 Y	7659	7737	0	142					
						8425	9										
*08	DLQ G-10	54612	-0-	54612 B	118236	462	1 46398	3 Y	7047	7045	0	144					
						7752	9										
*09	DLQ G-10	51381	-0-	51381 B	169617	444	1 44214	3 Y	6112	6122	0	134					
						6723	9										
*10	220274 X	50657	-0-	-169617 B	-0-	451	1 43432	3 Y	6158	6156	0	136					
						6774	9										
M. KOOPMANN UNIT A										WELL #: 203		RRCID -> 282763		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
BARGMANN TRUST UNIT B										WELL #: 22		RRCID -> 282867		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310	
*04	19590 X	17876	-0-	-1714 B	-0-	378	1 13255	3 N	3164	2211	0	6					
						763	5 3480	9		1097	1						
*05	20243 X	19491	-0-	-752 B	-0-	1924	1 12591	3 N	3857	3308	0	6					
						733	5 4243	9		549	1						
06	19590 X	1434	-0-	-18156 B	-0-	1233	1 201	9 N	183	184	1	5					
*07	22708 X	22708	-0-	-0- B	-0-	1919	1 15607	3 N	4711	4711	0	5					
						5182	9										
*08	19499 X	17977	-0-	-1522 B	-0-	1900	1 13129	3 N	2680	2502	0	5					
						2948	9			178	1						
*09	18870 X	16542	-0-	-2328 B	-0-	2359	1 11812	3 N	2155	2155	0	5					
						2371	9										
10	22723 X	17034	-0-	-5689 B	-0-	2626	1 11878	3 N	2300	2300	0	5					
						2530	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 #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12720 X	10922	-0-	-1798 B	-0-	3	1	8405	3	N	1847	1660	0	179 1 83
						482	5	2032	9					
*05	13144 X	10662	-0-	-2482 B	-0-	34	1	8550	3	N	1435	1258	0	177 1 83
						499	5	1579	9					
*06	20038 X	20038	-0-	-0- B	-0-	120	1	17166	3	N	1784	883	0	901 1 83
						790	5	1962	9					
*07	11599 X	11599	-0-	-0- B	-0-	1864	1	7885	3	N	1682	612	0	1070 1 83
						1850	9							
*08	11284 X	9842	-0-	-1442 B	-0-	1978	1	6279	3	N	1441	1441	1	83
						1585	9							
*09	13590 X	9234	-0-	-4356 B	-0-	622	1	7192	3	N	1291	1291	1	83
						1420	9							
10	14043 X	9305	-0-	-4738 B	-0-	7676	3	1629	9	N	1481	1481	1	83
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
*04	23370 X	21510	-0-	-1860 B	-0-	194	1	16700	3	Y	3323	3323	0	45
						961	5	3655	9					
*05	24149 X	20832	-0-	-3317 B	-0-	186	1	16128	3	Y	3251	3251	0	45
						942	5	3576	9					
06	23370 X	-0-	-0-	-23370 B	-0-					Y	-0-	45	0	-0-
*07	DLQ G-10	28786	-0-	28786 B	28786	200	1	24133	3	Y	4048	3973	0	75
						4453	9							
*08	DLQ G-10	28933	-0-	28933 B	57719	248	1	24843	3	Y	3493	3497	0	71
						3842	9							
*09	DLQ G-10	32780	-0-	32780 B	90499	288	1	28621	3	Y	3519	3513	0	77
						3871	9							
*10	124138 X	33639	-0-	-90499 B	-0-	310	1	29747	3	Y	3256	3261	0	72
						3582	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
*04		17640 X	17145	-0-	-495 B	-0-	13285	3	762	5	N	131
							3098	9				
*05		18042 X	17717	-0-	-325 B	-0-	13769	3	801	5	N	128
							3147	9				
*06		17460 X	11826	-0-	-5634 B	-0-	2	1	8542	3	N	126
							385	5	2897	9		
*07		18787 X	18787	-0-	-0- B	-0-	3	1	15503	3	N	61
							3281	9				
*08		17732 X	15390	-0-	-2342 B	-0-	12473	3	2917	9	N	59
							12098	3	2886	9	N	115
*09		17160 X	14984	-0-	-2176 B	-0-	2	1	13080	3	N	112
							2906	9				

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119												
*04		13140 X	8567	-0-	-4573 B	-0-	6927	3	397	5	N	-0-
							1243	9				
*05		9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	8152	3	475	5	N	-0-
							1119	9				
*06		11692 X	11692	-0-	-0- B	-0-	9607	3	438	5	N	-0-
							1647	9				
*07		8866 X	7038	-0-	-1828 B	-0-	6007	3	1031	9	N	-0-
							7427	3	1497	9	N	-0-
*08		9734 X	8924	-0-	-810 B	-0-	7427	3	1497	9	N	-0-
							8685	3	1596	9	N	-0-
*09		11700 X	10281	-0-	-1419 B	-0-	8685	3	1596	9	N	-0-
							7292	3	1322	9	N	-0-
*10		12090 X	8614	-0-	-3476 B	-0-	7292	3	1322	9	N	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304												
*04		39870 X	31271	-0-	-8599 B	-0-	25651	3	1469	5	N	-0-
							4151	9				
*05		40238 X	29996	-0-	-10242 B	-0-	24665	3	1433	5	N	-0-
							3898	9				
*06		37950 X	30135	-0-	-7815 B	-0-	25459	3	1161	5	N	-0-
							3515	9				
*07		37541 X	28348	-0-	-9193 B	-0-	25013	3	3335	9	N	-0-
							23765	3	3421	9	N	-0-
*08		35402 X	27186	-0-	-8216 B	-0-	23765	3	3421	9	N	-0-
							20394	3	2811	9	N	-0-
*09		31260 X	23205	-0-	-8055 B	-0-	20394	3	2811	9	N	-0-
							20647	3	2816	9	N	-0-
*10		31155 X	23463	-0-	-7692 B	-0-	20647	3	2816	9	N	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246												
*04		48420 X	36676	-0-	-11744 B	-0-	29661	3	1696	5	N	-0-
							5319	9				
*05		44144 X	32361	-0-	-11783 B	-0-	26570	3	1543	5	N	-0-
							4248	9				
*06		41100 X	28986	-0-	-12114 B	-0-	24011	3	1092	5	N	-0-
							3883	9				
*07		37913 X	31594	-0-	-6319 B	-0-	27238	3	4356	9	N	-0-
							26846	3	4499	9	N	-0-
*08		37913 X	31345	-0-	-6568 B	-0-	26846	3	4499	9	N	-0-
							25340	3	4224	9	N	-0-
*09		36690 X	29564	-0-	-7126 B	-0-	25340	3	4224	9	N	-0-
							24748	3	4113	9	N	-0-
*10		32364 X	28861	-0-	-3503 B	-0-	24748	3	4113	9	N	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*04	33742 X	33742	-0-	-0- B	-0-	316	1	25348	3	Y	6032	6026	0	6
						1443	5	6635	9					
*05	31124 X	18751	-0-	-12373 B	-0-	183	1	13474	3	Y	3929	3931	0	4
						772	5	4322	9					
	30120 X	-0-	-0-	-30120 B	-0-					Y	-0-			4
*07	DLQ G-10	1953	-0-	1953 B	1953	13	1	1346	3	Y	540	543	0	1
						594	9							
*08	DLQ G-10	33185	-0-	33185 B	35138	253	1	25603	3	Y	6663	6658	0	6
						7329	9							
*09	DLQ G-10	33035	-0-	33035 B	68173	311	1	26412	3	Y	5738	5737	0	7
						6312	9							
*10	98730 X	30557	-0-	-68173 B	-0-	278	1	24451	3	Y	5298	5298	0	7
						5828	9							

HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*04	29430 X	20229	-0-	-9201 B	-0-	188	1	15070	3	Y	3740	3736	0	4
						857	5	4114	9					
*05	30411 X	26285	-0-	-4126 B	-0-	276	1	20167	3	Y	4253	4252	0	5
						1164	5	4678	9					
*06	28410 X	4	-0-	-28406 B	-0-	4	3			Y	-0-			5
*07	DLQ G-10	21138	-0-	21138 B	21138	156	1	16158	3	Y	4385	4385	0	5
						4824	9							
*08	DLQ G-10	24611	-0-	24611 B	45749	193	1	19429	3	Y	4535	4536	0	4
						4989	9							
*09	DLQ G-10	22674	-0-	22674 B	68423	218	1	18464	3	Y	3629	3629	0	4
						3992	9							
*10	88195 X	19772	-0-	-68423 B	-0-	184	1	16146	3	Y	3129	3129	0	4
						3442	9							

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*04	28279 X	28279	-0-	-0- B	-0-	263	1	21105	3	Y	5191	5186	0	5
						1201	5	5710	9					
*05	28706 X	27686	-0-	-1020 B	-0-	285	1	20851	3	Y	4863	4863	0	5
						1201	5	5349	9					
*06	27780 X	5	-0-	-27775 B	-0-	5	3			Y	-0-			5
*07	DLQ G-10	15407	-0-	15407 B	15407	113	1	11635	3	Y	3326	3327	0	4
						3659	9							
*08	DLQ G-10	23988	-0-	23988 B	39395	184	1	18578	3	Y	4751	4750	0	5
						5226	9							
*09	DLQ G-10	25776	-0-	25776 B	65171	242	1	20599	3	Y	4486	4486	0	5
						4935	9							
*10	87376 X	22205	-0-	-65171 B	-0-	202	1	17710	3	Y	3903	3903	0	5
						4293	9							

HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266														
*04	11190 X	3004	-0-	-8186 B	-0-	14	1	1240	3	Y	1531	1529	0	2
						66	5	1684	9					
*05	8308 X	4240	-0-	-4068 B	-0-	31	1	2368	3	Y	1554	1554	0	2
						132	5	1709	9					
*06	6300 X	31	-0-	-6269 B	-0-	30	3	1	5	Y	-0-			2
*07	DLQ G-10	22713	-0-	22713 B	22713	192	1	19662	3	Y	2599	2598	0	3
						2859	9							
*08	DLQ G-10	11998	-0-	11998 B	34711	96	1	9655	3	Y	2043	2044	0	2
						2247	9							
*09	DLQ G-10	5185	-0-	5185 B	39896	42	1	3596	3	Y	1406	1406	0	2
						1547	9							
*10	46008 X	6112	-0-	-39896 B	-0-	51	1	4535	3	Y	1387	1387	0	2
						1526	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	20430 X	12127	-0-	-8303 B	-0-	114	1 9143 3	521	5 2349 9	Y	2135	2133	0	2
*05	17980 X	13910	-0-	-4070 B	-0-	148	1 10765 3	622	5 2375 9	Y	2159	2159	0	2
*06	16110 X	4	-0-	-16106 B	-0-	4	3			Y	-0-			2
*07	DLQ G-10	21307	-0-	21307 B	21307	171	1 17551 3	3585	9	Y	3259	3257	0	4
*08	DLQ G-10	13047	-0-	13047 B	34354	104	1 10504 3	2439	9	Y	2217	2219	0	2
*09	DLQ G-10	13138	-0-	13138 B	47492	126	1 10722 3	2290	9	Y	2082	2082	0	2
*10	56244 X	8752	-0-	-47492 B	-0-	80	1 7049 3	1623	9	Y	1475	1475	0	2
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735														
*04	20670 X	15781	-0-	-4889 B	-0-	143	1 14193 3	817	5 628 9	Y	571	571	0	-0-
*05	18445 X	17798	-0-	-647 B	-0-	173	1 15849 3	926	5 850 9	Y	773	773	0	-0-
*06	18720 X	13032	-0-	-5688 B	-0-	138	1 11834 3	543	5 517 9	Y	470	470	0	-0-
*07	DLQ G-10	12869	-0-	12869 B	12869	126	1 11860 3	883	9	Y	803	803	0	-0-
*08	DLQ G-10	12482	-0-	12482 B	25351	117	1 11474 3	891	9	Y	810	810	0	-0-
*09	DLQ G-10	11449	-0-	11449 B	36800	120	1 10660 3	669	9	Y	608	608	0	-0-
*10	48359 X	11559	-0-	-36800 B	-0-	129	1 10557 3	873	9	Y	794	794	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795														
*04	22890 X	19052	-0-	-3838 B	-0-	167	1 16616 3	954	5 1315 9	Y	1195	1195	0	-0-
*05	23653 X	15830	-0-	-7823 B	-0-	149	1 13713 3	799	5 1169 9	Y	1063	1063	0	-0-
*06	21150 X	14791	-0-	-6359 B	-0-	151	1 13022 3	595	5 1023 9	Y	930	930	0	-0-
*07	DLQ G-10	14635	-0-	14635 B	14635	143	1 13450 3	1042	9	Y	947	947	0	-0-
*08	DLQ G-10	15172	-0-	15172 B	29807	140	1 13738 3	1294	9	Y	1176	1176	0	-0-
*09	DLQ G-10	14426	-0-	14426 B	44233	146	1 13064 3	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
*10	56999 X	12766	-0-	-44233 B	-0-	138	1 11304 3	1324	9	Y	1204	1204	0	-0-

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 #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926														
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
*04	29280 X	19604	-0-	-9676 B	-0-	154	1	15469	3	Y	2819	2819	0	-0-
						880	5	3101	9					
*05	25544 X	19468	-0-	-6076 B	-0-	168	1	15652	3	Y	2495	2495	0	-0-
						903	5	2745	9					
*06	24030 X	17949	-0-	-6081 B	-0-	168	1	14639	3	Y	2255	2255	0	-0-
						661	5	2481	9					
*07	DLQ G-10	16965	-0-	16965 B	16965	162	1	15252	3	Y	1410	1410	0	-0-
						1551	9							
*08	DLQ G-10	13516	-0-	13516 B	30481	120	1	11841	3	Y	1414	1414	0	-0-
						1555	9							
*09	DLQ G-10	14653	-0-	14653 B	45134	144	1	12871	3	Y	1489	1489	0	-0-
						1638	9							
*10	57037 X	11903	-0-	-45134 B	-0-	125	1	10286	3	Y	1356	1356	0	-0-
						1492	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
*04	18630 X	14947	-0-	-3683 B	-0-	132	1	13148	3	Y	828	828	0	-0-
						756	5	911	9					
*05	17763 X	13262	-0-	-4501 B	-0-	127	1	11646	3	Y	736	736	0	-0-
						679	5	810	9					
*06	15630 X	8520	-0-	-7110 B	-0-	85	1	7363	3	Y	670	670	0	-0-
						335	5	737	9					
*07	DLQ G-10	9387	-0-	9387 B	9387	90	1	8440	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							
*08	DLQ G-10	9846	-0-	9846 B	19233	91	1	8883	3	Y	793	793	0	-0-
						872	9							
*09	DLQ G-10	9767	-0-	9767 B	29000	98	1	8747	3	Y	838	838	0	-0-
						922	9							
*10	38130 X	9130	-0-	-29000 B	-0-	100	1	8171	3	Y	781	781	0	-0-
						859	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039														
*04	12690 X	7562	-0-	-5128 B	-0-	67	1	6650	3	Y	421	421	0	-0-
						382	5	463	9					
*05	13113 X	429	-0-	-12684 B	-0-	3	1	303	3	Y	96	96	0	-0-
						17	5	106	9					
*06	11730 X	1468	-0-	-10262 B	-0-	16	1	1388	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
						64	5							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489														
*04	54480 X	45939	-0-	-8541 B	-0-	36118	3	2066	5	N	7050	7050	0	-0-
						7755	9							
*05	52049 X	43216	-0-	-8833 B	-0-	34350	3	1993	5	N	6248	6248	0	-0-
						6873	9							
*06	50370 X	36584	-0-	-13786 B	-0-	29260	3	1329	5	N	5450	5450	0	-0-
						5995	9							
*07	51677 X	39764	-0-	-11913 B	-0-	33173	3	6591	9	N	5992	5992	0	-0-
*08	50034 X	41404	-0-	-8630 B	-0-	34329	3	7075	9	N	6432	6432	0	-0-
*09	45930 X	39922	-0-	-6008 B	-0-	33431	3	6491	9	N	5901	5901	0	-0-
10	43214 X	38822	-0-	-4392 B	-0-	32512	3	6310	9	N	5736	5736	0	-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 #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	82170 X	22458	-0-	-59712 B	-0-	2	1	17199	3	N	3895	3895	0	-0-
						972	5	4285	9					
*05	72664 X	27594	-0-	-45070 B	-0-	20806	3	1185	5	N	5094	5094	0	-0-
						5603	9							
*06	59220 X	10	-0-	-59210 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*07	45353 X	21276	-0-	-24077 B	-0-	5	1	17266	3	N	3641	3641	0	-0-
						4005	9							
*08	34317 X	21119	-0-	-13198 B	-0-	4	1	17223	3	N	3538	3538	0	-0-
						3892	9							
*09	26700 X	17108	-0-	-9592 B	-0-	22	1	14552	3	N	2304	2304	0	-0-
						2534	9							
10	27590 X	14685	-0-	-12905 B	-0-	17	1	12063	3	N	2368	2368	0	-0-
						2605	9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
*04	72390 X	44155	-0-	-28235 B	-0-	177	1	37183	3	N	4241	4241	0	-0-
						2130	5	4665	9					
*05	62930 X	39640	-0-	-23290 B	-0-	188	1	33509	3	N	3633	3633	0	-0-
						1947	5	3996	9					
06	52500 X	1	-0-	-52499 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	48565 X	48565	-0-	-0- B	-0-	156	1	43073	3	N	4851	4851	0	-0-
						5336	9							
*08	46097 X	35349	-0-	-10748 B	-0-	160	1	32884	3	N	2095	2095	0	-0-
						2305	9							
*09	44160 X	31272	-0-	-12888 B	-0-	174	1	28995	3	N	1912	1912	0	-0-
						2103	9							
10	48577 X	30629	-0-	-17948 B	-0-	196	1	27229	3	N	2913	2913	0	-0-
						3204	9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
*04	80160 X	40915	-0-	-39245 B	-0-	162	1	33986	3	N	4384	4384	0	-0-
						1945	5	4822	9					
*05	61225 X	42524	-0-	-18701 B	-0-	199	1	35558	3	N	4275	4275	0	-0-
						2064	5	4703	9					
06	49740 X	7	-0-	-49733 B	-0-	1	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*07	57412 X	57412	-0-	-0- B	-0-	189	1	52152	3	N	4610	4610	0	-0-
						5071	9							
*08	42532 X	35855	-0-	-6677 B	-0-	159	1	32793	3	N	2639	2639	0	-0-
						2903	9							
*09	41160 X	29903	-0-	-11257 B	-0-	164	1	27279	3	N	2236	2236	0	-0-
						2460	9							
10	57412 X	28718	-0-	-28694 B	-0-	187	1	25860	3	N	2428	2428	0	-0-
						2671	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
*04	41370 X	29328	-0-	-12042 B	-0-	2	1	23893	3	N	3703	3703	0	-0-
						1360	5	4073	9					
*05	42749 X	27643	-0-	-15106 B	-0-	22222	3	1278	5	N	3766	3766	0	-0-
						4143	9							
*06	41370 X	17	-0-	-41353 B	-0-	8	3	9	9	N	8	8	0	-0-
*07	41086 X	41086	-0-	-0- B	-0-	9	1	33725	3	N	6684	6684	0	-0-
						7352	9							
*08	33542 X	30687	-0-	-2855 B	-0-	6	1	24322	3	N	5781	5781	0	-0-
						6359	9							
*09	29340 X	27788	-0-	-1552 B	-0-	34	1	22824	3	N	4482	4482	0	-0-
						4930	9							
10	41075 X	23259	-0-	-17816 B	-0-	27	1	19264	3	N	3607	3607	0	-0-
						3968	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 #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

M	O	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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	1010690				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B					N	NO RPT			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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

*04	224072	X	224072	-0-	-0- B	-0-	134	1	180014	3	N	30673	30673	0	-0-
							10184	5	33740	9					
*05	219201	X	191137	-0-	-28064 B	-0-	98	1	155726	3	N	23991	23991	0	-0-
							8923	5	26390	9					
06	212130	X	-0-	-0-	-212130 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	5170	X	5170	-0-	-0- B	-0-	4190	3	980	9	N	891	891	0	-0-
*08	158476	X	158476	-0-	-0- B	-0-	4	1	135382	3	N	20991	20991	0	-0-
							23090	9							
*09	157562	X	157562	-0-	-0- B	-0-	2	1	137311	3	N	18408	18408	0	-0-
							20249	9							
10	110608	X	64603	-0-	-46005 B	-0-	55920	3	8683	9	N	7894	7894	0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

*04	SHUT IN		272795	-0-	272795 B	1251274	159	1	214590	3	N	41743	41743	0	-0-
							12129	5	45917	9					
*05	SHUT IN		260889	-0-	260889 B	1512163	131	1	207853	3	N	37288	37288	0	-0-
							11888	5	41017	9					
06	1512163	X	-0-	-0-	-1512163 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	221774	X	76856	-0-	-144918 B	-0-	63418	3	13438	9	N	12216	12216	0	-0-
*08	221774	X	211328	-0-	-10446 B	-0-	6	1	177750	3	N	30520	30520	0	-0-
							33572	9							
*09	214620	X	194830	-0-	-19790 B	-0-	2	1	166412	3	N	25833	25833	0	-0-
							28416	9							
10	221774	X	154330	-0-	-67444 B	-0-	132483	3	21847	9	N	19861	19861	0	-0-

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 C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	283721 X	283721	-0-	-0- B	-0-	168	1 226493	3	N	40256	40256	0			-0-
						12778	5 44282	9							
*05	260560 X	260560	-0-	-0- B	-0-	132	1 210312	3	N	34649	34649	0			-0-
						12002	5 38114	9							
*06	244380 X	-0-	-0-	-244380 B	-0-				N	-0-					-0-
*07	252526 X	6753	-0-	-245773 B	-0-	5553	3 1200	9	N	1091	1091	0			-0-
*08	252526 X	212735	-0-	-39791 B	-0-	6	1 180502	3	N	29297	29297	0			-0-
						32227	9								
*09	251415 X	251415	-0-	-0- B	-0-	3	1 217844	3	N	30516	30516	0			-0-
						33568	9								
10	252526 X	242398	-0-	-10128 B	-0-	212205	3 30193	9	N	27448	27448	0			-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
*04	SHUT IN	162354	-0-	162354 B	754389	118958	3 6608	5	N	33444	33444	0			-0-
						36788	9								
*05	795488 X	41099	-0-	-754389 B	-0-	29998	3 1674	5	N	8570	8570	0			-0-
						9427	9								
*06	126390 X	15	-0-	-126375 B	-0-	14	3 1	5	N	-0-					-0-
*07	130603 X	8404	-0-	-122199 B	-0-	6139	3 2265	9	N	2059	2059	0			-0-
*08	130603 X	126969	-0-	-3634 B	-0-	100768	3 26201	9	N	23819	23819	0			-0-
*09	126390 X	116686	-0-	-9704 B	-0-	92374	3 24312	9	N	22102	22102	0			-0-
*10	128330 X	128330	-0-	-0- B	-0-	104795	3 23535	9	N	21395	21395	0			-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
*04	268233 X	268233	-0-	-0- B	-0-	220	1 211218	3	N	40762	40762	0			-0-
						11957	5 44838	9							
*05	290315 X	290315	-0-	-0- B	-0-	219	1 231044	3	N	41661	41661	0			-0-
						13225	5 45827	9							
*06	227670 X	1	-0-	-227669 B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
*07	235259 X	6107	-0-	-229152 B	-0-	1	1 5075	3	N	937	937	0			-0-
						1031	9								
*08	235259 X	83138	-0-	-152121 B	-0-	26	1 70615	3	N	11361	11361	0			-0-
						12497	9								
*09	227670 X	118700	-0-	-108970 B	-0-	38	1 102676	3	N	14533	14533	0			-0-
						15986	9								
10	235259 X	146025	-0-	-89234 B	-0-	109	1 129338	3	N	15071	15071	0			-0-
						16578	9								

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179															
*04	SHUT IN	153831	-0-	153831 B	734902	112502	3 6244	5	N	31895	31895	0			-0-
						35085	9								
*05	840769 X	105867	-0-	-734902 B	-0-	77106	3 4300	5	N	22237	22237	0			-0-
						24461	9								
*06	106050 X	40	-0-	-106010 B	-0-	38	3 2	5	N	-0-					-0-
*07	109585 X	8579	-0-	-101006 B	-0-	6159	3 2420	9	N	2200	2200	0			-0-
*08	128376 X	128376	-0-	-0- B	-0-	98441	3 29935	9	N	27214	27214	0			-0-
*09	106050 X	4	-0-	-106046 B	-0-	4	3		N	-0-					-0-
*10	108127 X	108127	-0-	-0- B	-0-	83514	3 24613	9	N	22375	22375	0			-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 A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		SHUT IN	140777	-0-	140777 B	711724	100143	3	5531	5	N	31912	31912 0 -0-
							35103	9					
*05	827473	X	115749	-0-	-711724 B	-0-	86078	3	4824	5	N	22588	22588 0 -0-
							24847	9					
*06	107640	X	104	-0-	-107536 B	-0-	64	3	3	5	N	34	34 0 -0-
							37	9					
*07	111228	X	6213	-0-	-105015 B	-0-	4791	3	1422	9	N	1293	1293 0 -0-
*08	117896	X	117896	-0-	-0- B	-0-	91263	3	26633	9	N	24212	24212 0 -0-
*09	116411	X	116411	-0-	-0- B	-0-	90792	3	25619	9	N	23290	23290 0 -0-
*10	128831	X	128831	-0-	-0- B	-0-	102488	3	26343	9	N	23948	23948 0 -0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350													
*04		SHUT IN	95662	-0-	95662 B	583794	70632	3	3929	5	N	19183	19183 0 -0-
							21101	9					
*05	640235	X	56441	-0-	-583794 B	-0-	42069	3	2359	5	N	10921	10921 0 -0-
							12013	9					
*06	120330	X	27	-0-	-120303 B	-0-	22	3	1	5	N	4	4 0 -0-
							4	9					
*07	124341	X	3753	-0-	-120588 B	-0-	2981	3	772	9	N	702	702 0 -0-
*08	119474	X	65596	-0-	-53878 B	-0-	51146	3	14450	9	N	13136	13136 0 -0-
*09	95670	X	93916	-0-	-1754 B	-0-	74807	3	19109	9	N	17372	17372 0 -0-
*10	79701	X	79701	-0-	-0- B	-0-	64694	3	15007	9	N	13643	13643 0 -0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265													
*04		SHUT IN	104841	-0-	104841 B	573157	75420	3	4176	5	N	22950	22950 0 -0-
							25245	9					
*05	635349	X	62192	-0-	-573157 B	-0-	44354	3	2461	5	N	13979	13979 0 -0-
							15377	9					
*06	70590	X	20	-0-	-70570 B	-0-	19	3	1	5	N	-0-	-0- 0 -0-
*07	72943	X	3091	-0-	-69852 B	-0-	2144	3	947	9	N	861	861 0 -0-
*08	87779	X	87779	-0-	-0- B	-0-	66033	3	21746	9	N	19769	19769 0 -0-
*09	70590	X	86	-0-	-70504 B	-0-	65	3	21	9	N	19	19 0 -0-
*10	96182	X	96182	-0-	-0- B	-0-	74403	3	21779	9	N	19799	19799 0 -0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957													
*04		SHUT IN	131749	-0-	131749 B	690090	95272	3	5280	5	N	28361	28361 0 -0-
							31197	9					
*05	732617	X	42527	-0-	-690090 B	-0-	29557	3	1630	5	N	10309	10309 0 -0-
							11340	9					
*06	107130	X	51	-0-	-107079 B	-0-	38	3	2	5	N	10	10 0 -0-
							11	9					
*07	110701	X	8163	-0-	-102538 B	-0-	5853	3	2310	9	N	2100	2100 0 -0-
*08	110701	X	106119	-0-	-4582 B	-0-	80830	3	25289	9	N	22990	22990 0 -0-
*09	107130	X	4	-0-	-107126 B	-0-	4	3			N	-0-	-0- 0 -0-
*10	86376	X	86376	-0-	-0- B	-0-	66349	3	20027	9	N	18206	18206 0 -0-

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 01/22/2020			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	258170 X	258170	-0-	-0- B	-0-	207	1 198646	3 N	43720	43720 0	-0-
						11225	5 48092	9			
*05	221371 X	166660	-0-	-54711 B	-0-	124	1 130860	3 N	25627	25627 0	-0-
						7486	5 28190	9			
*06	214230 X	1	-0-	-214229 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*07	221371 X	7893	-0-	-213478 B	-0-	1	1 6428	3 N	1331	1331 0	-0-
						1464	9				
*08	221371 X	95290	-0-	-126081 B	-0-	29	1 78541	3 N	15200	15200 0	-0-
						16720	9				
*09	214230 X	129537	-0-	-84693 B	-0-	40	1 108113	3 N	19440	19440 0	-0-
						21384	9				
*10	173034 X	173034	-0-	-0- B	-0-	125	1 148634	3 N	22068	22068 0	-0-
						24275	9				

STANCHOS UNIT A		WELL #: 10		RRCID -> 288965		COMPL. DATE 01/22/2020			TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782		
*04	186930 X	141813	-0-	-45117 B	-0-	115	1 109831	3 N	23311	23311 0	-0-
						6225	5 25642	9			
*05	193161 X	107169	-0-	-85992 B	-0-	80	1 83791	3 N	16816	16816 0	-0-
						4800	5 18498	9			
*06	186930 X	49695	-0-	-137235 B	-0-	12	1 39582	3 N	7571	7571 0	-0-
						1773	5 8328	9			
*07	193161 X	37832	-0-	-155329 B	-0-	5	1 31088	3 N	6126	6126 0	-0-
						6739	9				
*08	158069 X	59359	-0-	-98710 B	-0-	18	1 49368	3 N	9066	9066 0	-0-
						9973	9				
*09	141810 X	103323	-0-	-38487 B	-0-	32	1 87161	3 N	14664	14664 0	-0-
						16130	9				
*10	148432 X	148432	-0-	-0- B	-0-	109	1 128505	3 N	18016	18016 0	-0-
						19818	9				

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 289045		COMPL. DATE 01/22/2020			TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666		
*04	239484 X	239484	-0-	-0- B	-0-	196	1 187500	3 N	37407	37407 0	-0-
						10640	5 41148	9			
*05	301714 X	301714	-0-	-0- B	-0-	227	1 238281	3 N	45030	45030 0	-0-
						13673	5 49533	9			
*06	192960 X	22	-0-	-192938 B	-0-	21	3 1 5	N	-0-		-0-
*07	199392 X	6633	-0-	-192759 B	-0-	1	1 5441	3 N	1083	1083 0	-0-
						1191	9				
*08	199392 X	85787	-0-	-113605 B	-0-	27	1 71870	3 N	12627	12627 0	-0-
						13890	9				
*09	192960 X	118005	-0-	-74955 B	-0-	37	1 99864	3 N	16458	16458 0	-0-
						18104	9				
10	199392 X	178435	-0-	-20957 B	-0-	131	1 154961	3 N	21221	21221 0	-0-
						23343	9				

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 289047		COMPL. DATE 01/22/2020			TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491		
*04	268738 X	268738	-0-	-0- B	-0-	216	1 207721	3 N	44589	44589 0	-0-
						11753	5 49048	9			
*05	220162 X	185660	-0-	-34502 B	-0-	137	1 144902	3 N	29395	29395 0	-0-
						8286	5 32335	9			
*06	213060 X	26	-0-	-213034 B	-0-	25	3 1 5	N	-0-		-0-
*07	220162 X	8292	-0-	-211870 B	-0-	1	1 6927	3 N	1240	1240 0	-0-
						1364	9				
*08	220162 X	99141	-0-	-121021 B	-0-	30	1 82129	3 N	15438	15438 0	-0-
						16982	9				
*09	213060 X	123616	-0-	-89444 B	-0-	38	1 104064	3 N	17740	17740 0	-0-
						19514	9				
*10	190963 X	190963	-0-	-0- B	-0-	139	1 164778	3 N	23678	23678 0	-0-
						26046	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021													
M O	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	0	180083	-0-	180083 B	461656	151	1 132022	3	N	36803	36803	0	-0-
						7427	5 40483	9					
*05	465222 X	3566	-0-	-461656 B	-0-	5	1 2552	3	N	786	786	0	-0-
						144	5 865	9					
*06	143640 X	47183	-0-	-96457 B	-0-	27	1 34868	3	N	9769	9769	0	-0-
						1542	5 10746	9					
*07	157577 X	157577	-0-	-0- B	-0-	84	1 123967	3	N	30478	30478	0	-0-
						33526	9						
*08	148428 X	114233	-0-	-34195 B	-0-	54	1 90828	3	N	21228	21228	0	-0-
						23351	9						
*09	143640 X	127365	-0-	-16275 B	-0-	58	1 100977	3	N	23936	23936	0	-0-
						26330	9						
10	148428 X	126444	-0-	-21984 B	-0-	89	1 100631	3	N	23385	23385	0	-0-
						25724	9						
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263													
*04	0	294004	-0-	294004 B	811890	264	1 230516	3	N	45670	45670	0	-0-
						12987	5 50237	9					
*05	1143605 X	331715	-0-	-811890 B	-0-	481	1 261673	3	N	49697	49697	0	-0-
						14894	5 54667	9					
*06	257520 X	169894	-0-	-87626 B	-0-	107	1 136316	3	N	24912	24912	0	-0-
						6068	5 27403	9					
*07	266104 X	202423	-0-	-63681 B	-0-	116	1 170716	3	N	28719	28719	0	-0-
						31591	9						
*08	266104 X	179033	-0-	-87071 B	-0-	91	1 150727	3	N	25650	25650	0	-0-
						28215	9						
*09	257520 X	244852	-0-	-12668 B	-0-	118	1 205832	3	N	35365	35365	0	-0-
						38902	9						
10	266104 X	248183	-0-	-17921 B	-0-	187	1 209971	3	N	34568	34568	0	-0-
						38025	9						
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417													
*04	0	297456	-0-	297456 B	798473	266	1 232065	3	N	47318	47318	0	-0-
						13075	5 52050	9					
*05	804205 X	5732	-0-	-798473 B	-0-	8	1 4434	3	N	944	944	0	-0-
						252	5 1038	9					
*06	240540 X	75312	-0-	-165228 B	-0-	47	1 60207	3	N	11252	11252	0	-0-
						2681	5 12377	9					
*07	248558 X	237697	-0-	-10861 B	-0-	135	1 199349	3	N	34739	34739	0	-0-
						38213	9						
*08	248558 X	173995	-0-	-74563 B	-0-	87	1 145352	3	N	25960	25960	0	-0-
						28556	9						
*09	240540 X	240308	-0-	-232 B	-0-	116	1 201782	3	N	34918	34918	0	-0-
						38410	9						
*10	239028 X	239028	-0-	-0- B	-0-	179	1 201159	3	N	34264	34264	0	-0-
						37690	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
HOOKS 4-HARDESTY A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 289422		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210		
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	0	247501	-0-	247501 B	676175	218 1	190298 3	N	42075 42075 0	-0-
						10702 5	46283 9			
*05	875939 X	199764	-0-	-676175 B	-0-	281 1	153406 3	N	33982 33982 0	-0-
						8697 5	37380 9			
*06	219180 X	109840	-0-	-109340 B	-0-	67 1	85132 3	N	18977 18977 0	-0-
						3766 5	20875 9			
*07	226486 X	147383	-0-	-79103 B	-0-	82 1	121629 3	N	23338 23338 0	-0-
						25672 9				
*08	226486 X	162061	-0-	-64425 B	-0-	81 1	134858 3	N	24656 24656 0	-0-
						27122 9				
*09	219180 X	215509	-0-	-3671 B	-0-	104 1	181105 3	N	31182 31182 0	-0-
						34300 9				
*10	225831 X	225831	-0-	-0- B	-0-	170 1	190996 3	N	31514 31514 0	-0-
						34665 9				

BORCHARDT STEINMANN USW C		WELL #: 1		RRCID -> 289877		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHARDT STEINMANN USW D		WELL #: 1		RRCID -> 289879		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHARDT STEINMANN USW B		WELL #: 1		RRCID -> 289883		COMPL. DATE 01/20/2020		TOTAL DEPTH 13318 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A		WELL #: 1		RRCID -> 289948		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 13286 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW A		WELL #: 1		RRCID -> 290050		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 13539 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
 FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 13363 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 13341 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CWR MANAGEMENT LLC 195786
 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	2232 N	2103	-0-	-129 B	-139459	1934	3	169 9	N	154	189 1	90
*04	2100 N	1962	-0-	-138 B	-139459	1802	3	160 9	N	145	178 1	57
*05	2139 N	2051	-0-	-88 B	-139459	1889	3	162 9	N	147		204
*06	2040 N	1970	-0-	-70 B	-139459	1818	3	152 9	N	138	183 1	159
07	2015 N	1944	-0-	-71 B	-139459	1821	3	123 9	N	112	154 1	117
08	2046 N	1990	-0-	-56 B	-139459	1845	3	145 9	N	132	185 1	64
*09	2010 N	1887	-0-	-123 B	-139459	1731	3	156 9	N	142		206
10	1953 N	1983	-0-	30 B	-139429	1815	3	168 9	N	153	188 1	171

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

*03	868 N	1731	-0-	863 B	-19549	1188	1	322 3	N	201	374 1	64
*04	1020 N	1402	-0-	382 B	-19167	1072	1	164 3	N	151		215
*05	2387 N	1376	-0-	-1011 B	-19167	1213	1	22 3	N	128	178 1	165
*06	1710 N	1269	-0-	-441 B	-19167	1132	1	9 3	N	116	178 1	103
07	1457 N	1481	-0-	24 B	-19143	1187	1	181 3	N	103		206
08	1364 N	1134	-0-	-230 B	-19143	1024	1	110 9	N	100	166 1	140
*09	1260 N	885	-0-	-375 B	-19143	118	1	654 3	N	103		243
10	1488 N	331	-0-	-1157 B	-19143	203	1	56 3	N	65	182 1	126

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

*03	1302 N	1574	-0-	272 B	-1050	1233	1	266 3	N	68		206
*04	1290 N	1344	-0-	54 B	-996	1200	1	76 3	N	62	180 1	88
*05	1674 N	914	-0-	-760 B	-996	529	1	361 3	N	22		110
*06	1530 N	742	-0-	-788 B	-996	119	1	572 3	N	46		156
07	1395 N	774	-0-	-621 B	-996	175	1	514 3	N	77	187 1	46
08	930 N	525	-0-	-405 B	-996	72	1	394 3	N	54		100
*09	720 N	546	-0-	-174 B	-996	154	1	352 3	N	36		136
10	775 N	682	-0-	-93 B	-996	33	1	593 3	N	51		187

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	* * 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	

*03		5890 X	3648	-0-	-2242 B	-53788	1018	1	2398	3	N	211	373	1	97
							232	9							
*04		4140 X	3083	-0-	-1057 B	-53788	984	1	1897	3	N	184			281
							202	9							
*05		3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-53788					N	-0-			281
*06		3510 X	3660	-0-	150 B	-53638	958	1	2448	3	N	231	384	1	128
							254	9							
07		3658 X	3942	-0-	284 B	-53354	1054	1	2653	3	N	214	184	1	158
							235	9							
08		3658 X	3936	-0-	278 B	-53076	1052	1	2653	3	N	210	187	1	181
							231	9							
*09		3630 X	3749	-0-	119 B	-52957	1020	1	2517	3	N	193	184	1	190
							212	9							
10		3968 X	3843	-0-	-125 B	-52957	1048	1	2574	3	N	201	178	1	213
							221	9							

BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID	-> 263776		COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485		
*03		1643 N	878	-0-	-765 B	-9919	518	1	24	3	N	305	378	1	228
							336	9							
*04		1470 N	823	-0-	-647 B	-9919	506	1	317	9	N	288	191	1	325
*05		806 N	799	-0-	-7 B	-9919	534	1	265	9	N	241	523	1	43
*06		870 N	891	-0-	21 B	-9898	615	1	276	9	N	251	172	1	122
07		868 N	996	-0-	128 B	-9770	303	1	269	3	N	385	344	1	163
							424	9							
08		806 N	818	-0-	12 B	-9758	514	1	304	9	N	276	183	1	256
*09		900 N	856	-0-	-44 B	-9758	489	1	93	3	N	249	359	1	146
							274	9							
10		992 N	355	-0-	-637 B	-9758	132	3	223	9	N	203	186	1	163

BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID	-> 264147		COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987		
*03		4216 X	3650	-0-	-566 B	-1353	608	1	2717	3	N	295	372	1	159
							325	9							
*04		4050 X	3271	-0-	-779 B	-1353	550	1	2421	3	N	273	383	1	48
							300	9					1	8	
*05		4154 X	3264	-0-	-890 B	-1353	469	1	2505	3	N	264	177	1	135
							290	9							
*06		3840 X	3361	-0-	-479 B	-1353	471	1	2604	3	N	260	187	1	208
							286	9							
07		3751 X	3539	-0-	-212 B	-1353	461	1	2799	3	N	254	186	1	276
							279	9							
08		3658 X	3327	-0-	-331 B	-1353	424	1	2629	3	N	249	342	1	183
							274	9							
*09		3330 X	3345	-0-	15 B	-1338	445	1	2619	3	N	255	356	1	82
							281	9							
10		3472 X	1974	-0-	-1498 B	-1338	1720	3	254	9	N	231	169	1	144

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1147 N	1250	-0-	103 B	-9051	824 1	220 3	N	187	174 1	181
						206 9					
*04	1110 N	901	-0-	-209 B	-9051	712 1	29 3	N	145	178 1	148
						160 9					
*05	1147 N	978	-0-	-169 B	-9051	185 1	653 3	N	127		275
						140 9					
*06	1200 N	1138	-0-	-62 B	-9051	164 1	774 3	N	182	187 1	270
						200 9					
07	930 N	823	-0-	-107 B	-9051	125 1	582 3	N	105	269 1	106
						116 9					
08	961 N	843	-0-	-118 B	-9051	84 1	630 3	N	117	172 1	51
						129 9					
*09	1140 N	968	-0-	-172 B	-9051	139 1	671 3	N	144		195
						158 9					
10	837 N	714	-0-	-123 B	-9051	72 1	522 3	N	109	176 1	128
						120 9					

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

*03	1178 X	2892	-0-	1714 B	-20710	1298 1	1448 3	N	133	189 1	116
						146 9					
*04	1680 N	1440	-0-	-240 B	-20710	1278 1	40 3	N	111		227
						122 9					
*05	2542 N	1861	-0-	-681 B	-20710	687 1	1087 3	N	79	184 1	122
						87 9					
*06	2790 N	1377	-0-	-1413 B	-20710	220 1	1036 3	N	110	1 8	231
						121 9					
07	1767 N	1041	-0-	-726 B	-20710	119 1	847 3	N	68	177 1	122
						75 9					
08	1767 N	1099	-0-	-668 B	-20710	84 1	942 3	N	66		188
						73 9					
*09	1350 N	1193	-0-	-157 B	-20710	147 1	948 3	N	89	177 1	100
						98 9					
10	1054 N	872	-0-	-182 B	-20710	67 1	722 3	N	75		175
						83 9					

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

*03	1736 N	1221	-0-	-515 B	-15591	223 1	936 3	N	56		139
						62 9					
*04	1470 N	1336	-0-	-134 B	-15591	238 1	1029 3	N	63		202
						69 9					
*05	1426 N	1480	-0-	54 B	-15537	215 1	1175 3	N	82		284
						90 9					
*06	1230 N	970	-0-	-260 B	-15537	146 1	757 3	N	61	193 1	152
						67 9					
07	1364 N	1499	-0-	135 B	-15402	215 1	1244 3	N	36		188
						40 9					
08	1457 N	1941	-0-	484 B	-14918	243 1	1622 3	N	69	185 1	72
						76 9					
*09	1020 N	1551	-0-	531 B	-14387	218 1	1245 3	N	80		152
						88 9					
10	1581 N	1246	-0-	-335 B	-14387	1184 3	62 9	N	56		208

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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						
*03	5301 X	4843 -0-	-458 B -14280	208 1 4330 3 N	277 190 1	254						
				305 9								
*04	5130 X	4852 -0-	-278 B -14280	137 1 4414 3 N	274 361 1	165	2 8					
				301 9								
*05	5921 X	4850 -0-	-1071 B -14280	203 1 4352 3 N	268 188 1	245						
				295 9								
*06	5730 X	4569 -0-	-1161 B -14280	208 1 4099 3 N	238 373 1	110						
				262 9								
07	5921 X	4824 -0-	-1097 B -14280	227 1 4325 3 N	247 187 1	170						
				272 9								
08	5022 X	4810 -0-	-212 B -14280	214 1 4325 3 N	246 184 1	232						
				271 9								
*09	2483 X	4116 -0-	1633 B -12647	104 1 3746 3 N	242 371 1	103						
				266 9								
10	0 X	4393 -0-	4393 B -8254	4125 3 268 9 N	244 188 1	159						

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451												
*03	3255 X	754 -0-	-2501 B -45676	590 1 66 3 N	89 166 1	95						
				98 9								
*04	2250 X	690 -0-	-1560 B -45676	561 1 38 3 N	83	178						
				91 9								
*05	868 X	1096 -0-	228 B -45448	957 3 139 9 N	126 177 1	127						
*06	840 X	300 -0-	-540 B -45448	259 3 41 9 N	37	164						
07	868 X	598 -0-	-270 B -45448	525 3 73 9 N	66	230						
08	868 X	1089 -0-	221 B -45227	1101 3 79 9 N	72	302						
*09	1050 X	1283 -0-	233 B -44994	1181 3 102 9 N	93 177 1	218						
10	1085 X	739 -0-	-346 B -44994	670 3 69 9 N	63 169 1	112						

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774												
*03	1750 X	1750 -0-	-0- B -0-	1631 3 119 9 N	108	157						
*04	1486 X	1486 -0-	-0- B -0-	1378 3 108 9 N	98 170 1	85						
*05	1451 X	1451 -0-	-0- B -0-	1346 3 105 9 N	95	180						
*06	1265 N	1265 -0-	-0- B -0-	1177 3 88 9 N	80 177 1	83						
07	1363 N	1363 -0-	-0- B -0-	1272 3 91 9 N	83	166						
08	1251 N	1251 -0-	-0- B -0-	1171 3 80 9 N	73 180 1	59						
*09	1143 N	1143 -0-	-0- B -0-	1055 3 88 9 N	80	139						
*10	1117 N	1117 -0-	-0- B -0-	1032 3 85 9 N	77 175 1	41						

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603												
*03	1767 X	1227 -0-	-540 B -0-	872 1 138 3 N	197 186 1	190						
				217 9								
*04	1710 X	1198 -0-	-512 B -0-	991 1 88 3 N	108 174 1	123	1 8					
				119 9								
*05	1767 X	1726 -0-	-41 B -0-	220 1 1334 3 N	156 180 1	99						
				172 9								
*06	2004 N	2004 -0-	-0- B -0-	269 1 1514 3 N	201 178 1	122						
				221 9								
07	1641 N	1641 -0-	-0- B -0-	254 1 1221 3 N	151 178 1	95						
				166 9								
08	1736 N	1628 -0-	-108 B -0-	204 1 1278 3 N	133 184 1	44						
				146 9								
*09	1928 N	1928 -0-	-0- B -0-	340 1 1391 3 N	179 198 1	25						
				197 9								
10	1674 N	1501 -0-	-173 B -0-	159 1 1174 3 N	153	178						
				168 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		//CONT.//		216378										
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID	->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588 - 16979		
M O	ALLOW 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
*03	1457 N	1191	-0-	-266 B	-1619	814	1	275	3	N	93			217
						102	9							
*04	1260 N	1231	-0-	-29 B	-1619	824	1	324	3	N	75	178	1	114
						83	9							
*05	1426 N	982	-0-	-444 B	-1619	395	1	540	3	N	43			157
						47	9							
*06	1140 N	1267	-0-	127 B	-1492	136	1	1031	3	N	91			248
						100	9							
07	1271 N	996	-0-	-275 B	-1492	152	1	777	3	N	61	188	1	121
						67	9							
08	992 N	1124	-0-	132 B	-1360	95	1	960	3	N	63			184
						69	9							
*09	1230 N	1140	-0-	-90 B	-1360	175	1	884	3	N	74			258
						81	9							
10	992 N	862	-0-	-130 B	-1360	67	1	728	3	N	61	184	1	135
						67	9							

GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID	->	266759	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	13614	PERF.13683 - 18265		
*03	5859 X	5806	-0-	-53 B	-139289	5222	3	584	9	N	531	556	1	168
*04	6960 X	5216	-0-	-1744 B	-139289	4679	3	537	9	N	488	545	1	111
*05	7161 X	1433	-0-	-5728 B	-139289	1322	3	111	9	N	101			212
*06	6930 X	5617	-0-	-1313 B	-139289	5088	3	529	9	N	481	373	1	320
07	5797 X	6742	-0-	945 B	-138344	6089	3	653	9	N	594	727	1	187
08	5797 X	6843	-0-	1046 B	-137298	6175	3	668	9	N	607	749	1	45
*09	5730 X	5697	-0-	-33 B	-137298	5159	3	538	9	N	489	363	1	171
10	6696 X	5912	-0-	-784 B	-137298	5331	3	581	9	N	528	558	1	141

EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID	->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13962 - 19325		
*03	4402 X	4247	-0-	-155 B	-33967	1323	1	2737	3	N	170	198	1	109
						187	9							
*04	3810 X	3330	-0-	-480 B	-33967	1063	1	2023	3	N	222	191	1	140
						244	9							
*05	4433 X	1710	-0-	-2723 B	-33967	171	1	1427	3	N	102			242
						112	9							
*06	4290 X	2164	-0-	-2126 B	-33967	300	1	1712	3	N	138	193	1	187
						152	9							
07	4433 X	1858	-0-	-2575 B	-33967	286	1	1453	3	N	108	188	1	107
						119	9							
08	4247 X	3336	-0-	-911 B	-33967	1079	1	2069	3	N	171	177	1	101
						188	9							
*09	3330 X	4374	-0-	1044 B	-32923	1316	1	2827	3	N	210	188	1	123
						231	9							
10	2232 X	4333	-0-	2101 B	-30822	1359	1	2763	3	N	192	175	1	140
						211	9							

GAUS A		WELL #:		1H	RRCID	->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13671 - 17799		
*03	6200 X	3832	-0-	-2368 B	-27963	3476	3	356	9	N	324	181	1	300
*04	6090 X	2495	-0-	-3595 B	-27963	2235	3	260	9	N	236	372	1	164
*05	6293 X	2153	-0-	-4140 B	-27963	2021	3	132	9	N	120			284
*06	5040 X	6570	-0-	-1530 B	-26433	6065	3	505	9	N	459	565	1	178
07	5208 X	4141	-0-	-1067 B	-26433	3820	3	321	9	N	292	359	1	111
08	3844 X	5290	-0-	-1446 B	-24987	4898	3	392	9	N	356	179	1	288
*09	6360 X	3213	-0-	-3147 B	-24987	2952	3	261	9	N	237	381	1	144
10	6572 X	4291	-0-	-2281 B	-24987	3900	3	391	9	N	355	370	1	129

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329 - 19616				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1271 N	1338	-0-	67 B	-7098	1196 1	24 3	N	107	154 1	156
*04	1350 N	1115	-0-	-235 B	-7098	118 9 974 1	34 3	N	97		253
*05	1302 N	750	-0-	-552 B	-7098	107 9 223 1	458 3	N	63	186 1	130
*06	1290 N	884	-0-	-406 B	-7098	69 9 206 1	551 3	N	115		245
07	1178 N	545	-0-	-633 B	-7098	127 9 102 1	373 3	N	64	159 1	150
08	744 N	674	-0-	-70 B	-7098	70 9 152 1	457 3	N	59		209
*09	870 N	591	-0-	-279 B	-7098	65 9 103 1	397 3	N	83	183 1	109
10	558 N	615	-0-	57 B	-7041	91 9 85 1	420 3	N	100		209
						110 9					

WILLIAMS B		WELL #: 1H		RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942 - 17733				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2077 N	1375	-0-	-702 B	-8620	144 1	1156 3	N	68		169
*04	1050 N	1078	-0-	28 B	-8592	75 9 85 1	934 3	N	54	183 1	40
*05	1395 N	1135	-0-	-260 B	-8592	59 9 108 1	979 3	N	44		84
*06	1110 N	1356	-0-	246 B	-8346	48 9 117 1	1165 3	N	67		151
07	1147 N	1151	-0-	4 B	-8342	74 9 106 1	1002 3	N	39		190
08	1116 N	1206	-0-	90 B	-8252	43 9 84 1	1071 3	N	46	192 1	44
*09	1320 N	1421	-0-	101 B	-8151	51 9 139 1	1217 3	N	59		103
10	1178 N	896	-0-	-282 B	-8151	65 9 69 1	768 3	N	54		157
						59 9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1922 N	1845	-0-	-77 B	-5094	1296 1	323 3	N	205	177 1	123
*04	1860 N	1816	-0-	-44 B	-5094	226 9 1076 1	542 3	N	180	190 1	113
*05	1891 N	914	-0-	-977 B	-5094	198 9 150 1	640 3	N	113	179 1	47
*06	1770 N	1133	-0-	-637 B	-5094	124 9 106 1	861 3	N	151		198
07	1891 N	1072	-0-	-819 B	-5094	166 9 91 1	846 3	N	123	167 1	154
08	899 N	1213	-0-	314 B	-4780	135 9 153 1	915 3	N	132	176 1	110
*09	1050 N	1231	-0-	181 B	-4599	145 9 103 1	946 3	N	165	186 1	89
10	1085 N	964	-0-	-121 B	-4599	182 9 65 1	746 3	N	139	172 1	56
						153 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		FRIEDEL B		WELL #:	1H	RRCID -> 267921	COMPL. DATE 01/29/2012	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13719 - 16678			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		1395 N	1299	-0-	-96 B	-3387	887 1	329 3	N	75		156
							83 9					
*04		1500 N	1244	-0-	-256 B	-3387	868 1	299 3	N	70	172 1	54
							77 9					
*05		1395 N	858	-0-	-537 B	-3387	395 1	386 3	N	70		124
							77 9					
*06		1260 N	1060	-0-	-200 B	-3387	137 1	828 3	N	86		210
							95 9					
07		1302 N	822	-0-	-480 B	-3387	112 1	670 3	N	36	166 1	80
							40 9					
08		868 N	921	-0-	53 B	-3334	100 1	755 3	N	60		140
							66 9					
*09		1110 N	1065	-0-	-45 B	-3334	176 1	799 3	N	82		222
							90 9					
10		837 N	778	-0-	-59 B	-3334	70 1	649 3	N	54	174 1	102
							59 9					

HODGE A		WELL #:		1H	RRCID -> 267978	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13529	PERF.13844 - 18349				
*03		9052 X	7245	-0-	-1807 B	-23089	1191 1	5304 3	N	682	709 1	111
							750 9					
*04		8760 X	6921	-0-	-1839 B	-23089	1326 1	4882 3	N	648	533 1	225
							713 9				1 8	
*05		8277 X	5520	-0-	-2757 B	-23089	1188 1	3781 3	N	501	535 1	191
							551 9					
*06		7680 X	5457	-0-	-2223 B	-23089	1089 1	3794 3	N	522	345 1	368
							574 9					
07		7936 X	5662	-0-	-2274 B	-23089	1087 1	3982 3	N	539	716 1	191
							593 9					
08		7254 X	4425	-0-	-2829 B	-23089	880 1	3084 3	N	419	368 1	242
							461 9					
*09		4589 X	7079	-0-	2490 B	-20599	1344 1	4997 3	N	671	709 1	204
							738 9					
10		0 X	4043	-0-	4043 B	-16556	472 1	3070 3	N	455	352 1	307
							501 9					

MOC C		WELL #:		1H	RRCID -> 268019	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 13851	PERF.13999 - 18477				
*03		3193 X	2374	-0-	-819 B	-9136	2235 3	139 9	N	126		169
*04		3030 X	2112	-0-	-918 B	-9136	1981 3	131 9	N	119	185 1	102
*05		3131 X	5386	-0-	2255 B	-6881	5140 3	246 9	N	224	1 8	325
*06		2430 X	5343	-0-	2913 B	-3968	5071 3	272 9	N	247	374 1	198
07		2387 X	4543	-0-	2156 B	-1812	4310 3	233 9	N	212	370 1	40
08		5332 X	3517	-0-	-1815 B	-1812	3341 3	176 9	N	160		200
*09		5340 X	2893	-0-	-2447 B	-1812	2736 3	157 9	N	143	176 1	167
10		5518 X	2505	-0-	-3013 B	-1812	2367 3	138 9	N	125	177 1	115

MOC B		WELL #:		1H	RRCID -> 268024	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 13794	PERF.14094 - 18190				
*03		4867 X	4515	-0-	-352 B	-43793	4294 3	221 9	N	201	181 1	226
*04		4710 X	4220	-0-	-490 B	-43793	3990 3	230 9	N	209	190 1	245
*05		4867 X	3761	-0-	-1106 B	-43793	3599 3	162 9	N	147		392
*06		4290 X	4435	-0-	145 B	-43648	4227 3	208 9	N	189	376 1	205
07		4526 X	4461	-0-	-65 B	-43648	4262 3	199 9	N	181	183 1	203
08		4526 X	4506	-0-	-20 B	-43648	4308 3	198 9	N	180	353 1	30
*09		4350 X	4342	-0-	-8 B	-43648	4125 3	217 9	N	197	188 1	39
10		4588 X	4432	-0-	-156 B	-43648	4209 3	223 9	N	203	180 1	62

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2480 X	2943	-0-	463 B	-16849	1345 1	1286 3	N	284	374 1	117
						312 9					
*04	2280 X	2658	-0-	378 B	-16471	1163 1	1235 3	N	236	191 1	162
						260 9					
*05	2480 X	1669	-0-	-811 B	-16471	175 1	1246 3	N	225	168 1	219
						248 9					
*06	2790 X	1945	-0-	-845 B	-16471	119 1	1553 3	N	248	181 1	286
						273 9					
07	2728 N	1592	-0-	-1136 B	-16471	117 1	1254 3	N	201	364 1	123
						221 9					
08	1674 N	1803	-0-	129 B	-16342	290 1	1306 3	N	188	167 1	144
						207 9					
*09	1890 N	1828	-0-	-62 B	-16342	129 1	1433 3	N	242	178 1	208
						266 9					
10	1612 N	1435	-0-	-177 B	-16342	109 1	1131 3	N	177	188 1	197
						195 9					

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

*03	5425 X	4090	-0-	-1335 B	-0-	3776 3	314 9	N	285	367 1	56
*04	8374 X	8374	-0-	-0- B	-0-	7721 3	653 9	N	594	555 1	95
*05	5534 X	5534	-0-	-0- B	-0-	5143 3	391 9	N	355		450
*06	5250 X	4344	-0-	-906 B	-0-	4018 3	326 9	N	296	376 1	370
07	5425 X	1576	-0-	-3849 B	-0-	1470 3	106 9	N	96	369 1	97
08	9881 X	9881	-0-	-0- B	-0-	9177 3	704 9	N	640	574 1	163
*09	6610 X	6610	-0-	-0- B	-0-	6115 3	495 9	N	450	391 1	222
*10	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	5546 3	476 9	N	433	537 1	118

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

*03	2108 X	1997	-0-	-111 B	-13287	1139 1	668 3	N	173	185 1	112
						190 9					
*04	1740 X	1428	-0-	-312 B	-13287	1059 1	219 3	N	136	170 1	78
						150 9					
*05	1581 X	1112	-0-	-469 B	-13287	266 1	736 3	N	100		178
						110 9					
*06	1920 X	1181	-0-	-739 B	-13287	209 1	833 3	N	126	177 1	127
						139 9					
07	1488 N	911	-0-	-577 B	-13287	93 1	718 3	N	91		218
						100 9					
08	1116 N	1127	-0-	11 B	-13276	153 1	858 3	N	105	168 1	155
						116 9					
*09	1170 N	1192	-0-	22 B	-13254	100 1	926 3	N	151	179 1	127
						166 9					
10	930 N	1026	-0-	96 B	-13158	83 1	793 3	N	136	165 1	98
						150 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 #:	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 X	1686	-0-	1686 B	-20072	227 1	928 3	Y	483	609 1			94
						531 9							
*04	0 X	819	-0-	819 B	-19253	195 1	131 3	Y	448	340 1			202
						493 9							
*05	0 X	2006	-0-	2006 B	-17247	325 1	1196 3	Y	441	552 1			91
						485 9							
*06	0 X	2009	-0-	2009 B	-15238	313 1	1224 3	Y	429	371 1			149
						472 9							
07	0 X	2125	-0-	2125 B	-13113	285 1	1371 3	Y	426	344 1			231
						469 9							
08	0 X	2012	-0-	2012 B	-11101	257 1	1292 3	Y	421	550 1			102
						463 9							
*09	0 X	1078	-0-	1078 B	-10023	215 1	412 3	Y	410	353 1			159
						451 9							
10	0 X	1708	-0-	1708 B	-8315	1249 3	459 9	Y	417	369 1			207

ENSIGN OPERATING LLC				253102									
CHARLES RIEDESEL GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.	14061 - 18050
05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	138 1	765 2	Y	58	56 0	2 1		-0-
						64 9							
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	235 1	1270 2	Y	47	43 0	4 1		-0-
						52 9							
07	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	263 1	1303 2	Y	42	41 0	1 1		-0-
						46 9							
08	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	242 1	1264 2	Y	36	35 0	1 1		-0-
						40 9							
*09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	250 1	1174 2	Y	33	33 0			-0-
						36 9							
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

HOPE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	13550 - 18506
05	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	31 1	768 2	Y	161	159 0	2 1		-0-
						177 9							
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	32 1	660 2	Y	127	125 0	2 1		-0-
						140 9							
07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	26 1	485 2	Y	103	103 0			-0-
						113 9							
08	961 N	205	-0-	-756 B	-0-	10 1	152 2	Y	39	39 0			-0-
						43 9							
09	840 N	457	-0-	-383 B	-0-	18 1	361 2	Y	71	71 0			-0-
						78 9							
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13720 - 16739
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2045	-0-	2045 B	2045	117	1	1751	2	Y	161	160	0	1	1	-0-
09	14B2 EXT	3454	-0-	3454 B	5499	177	9	2869	2	Y	398	398	0			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5499	438	9			Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	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							
05	3751 X	3424	-0-	-327 B	-0-	3365	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	3630 X	3109	-0-	-521 B	-0-	3065	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	3658 X	2619	-0-	-1039 B	-0-	2578	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	3658 X	2067	-0-	-1591 B	-0-	2036	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	3360 X	1850	-0-	-1510 B	-0-	1776	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032							
05	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4698	2	205	9	Y	186	173	0	13	1	-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4477	2	196	9	Y	178	165	0	13	1	-0-
07	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4563	2	198	9	Y	180	176	0	4	1	-0-
08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	4502	2	184	9	Y	167	164	0	3	1	-0-
*09	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4063	2	175	9	Y	159	159	0			-0-
10	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							
05	2418 X	2222	-0-	-196 B	-0-	96	1	1704	2	Y	384	379	0	5	1	-0-
06	2190 X	1981	-0-	-209 B	-0-	422	9	88	1	Y	328	324	0	4	1	-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	361	9	89	1	Y	398	397	0	1	1	-0-
08	2232 N	2120	-0-	-112 B	-0-	438	9	114	1	Y	373	372	0	1	1	-0-
09	1980 N	1943	-0-	-37 B	-0-	410	9	89	1	Y	353	353	0			-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-	388	9			Y	NO RPT					-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483							
05	3627 X	3403	-0-	-224 B	-0-	3276	2	127	9	Y	115	106	0	9	1	-0-
06	3420 X	3321	-0-	-99 B	-0-	3199	2	122	9	Y	111	102	0	9	1	-0-
07	3472 X	3363	-0-	-109 B	-0-	3249	2	114	9	Y	104	101	0	3	1	-0-
08	3472 X	3236	-0-	-236 B	-0-	3137	2	99	9	Y	90	88	0	2	1	-0-
09	3330 X	2380	-0-	-950 B	-0-	2302	2	78	9	Y	71	71	0			-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 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											
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.	14090	-	17800
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			
05	4371 X	3079	-0-	-1292 B	-0-	3079 2	-0-						-0-
06	3750 X	3041	-0-	-709 B	-0-	2887 2	154 9	Y	140	140 1			-0-
07	3906 X	2831	-0-	-1075 B	-0-	2831 2		Y	-0-				-0-
08	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968 2		Y	-0-				-0-
*09	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3411 2	165 9	Y	150	150 1			-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.	13902	-	18104
05	4464 X	3806	-0-	-658 B	-0-	3740 2	66 9	Y	60	60 1			-0-
06	4020 X	3691	-0-	-329 B	-0-	3660 2	31 9	Y	28	28 1			-0-
07	4216 X	3597	-0-	-619 B	-0-	3580 2	17 9	Y	15	15 1			-0-
08	4216 X	2262	-0-	-1954 B	-0-	2252 2	10 9	Y	9	9 1			-0-
09	3930 X	3444	-0-	-486 B	-0-	3383 2	61 9	Y	55	55 1			-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	13836	-	18318
05	3131 X	2905	-0-	-226 B	-0-	410 1	2272 2	Y	203	197 0	6 1		-0-
						223 9							
06	2940 X	2777	-0-	-163 B	-0-	397 1	2178 2	Y	184	178 0	6 1		-0-
						202 9							
07	3007 X	2832	-0-	-175 B	-0-	433 1	2187 2	Y	193	191 0	2 1		-0-
						212 9							
08	2914 X	2766	-0-	-148 B	-0-	407 1	2164 2	Y	177	175 0	2 1		-0-
						195 9							
09	2820 X	2609	-0-	-211 B	-0-	418 1	2002 2	Y	172	172 0			-0-
						189 9							
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	13677	-	18739
05	5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5263 2	317 9	Y	288	274 0	14 1		-0-
06	6060 X	5048	-0-	-1012 B	-0-	4759 2	289 9	Y	263	249 0	14 1		-0-
07	6262 X	4628	-0-	-1634 B	-0-	4311 2	317 9	Y	288	284 0	4 1		-0-
08	6138 X	4608	-0-	-1530 B	-0-	4322 2	286 9	Y	260	257 0	3 1		-0-
09	5580 X	4591	-0-	-989 B	-0-	4321 2	270 9	Y	245	245 0			-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.	13835	-	18277
05	0 N	2031	-0-	2031 B	-53695	1995 2	36 9	Y	33	33 1			-0-
06	0 N	1889	-0-	1889 B	-51806	1863 2	26 9	Y	24	24 1			-0-
07	0 N	2027	-0-	2027 B	-49779	1993 2	34 9	Y	31	31 1			-0-
08	2046 N	2033	-0-	-13 B	-49779	2003 2	30 9	Y	27	27 1			-0-
09	1890 N	1911	-0-	21 B	-49758	1828 2	83 9	Y	75	75 1			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-49758			Y	NO RPT				-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	13770	-	18572
05	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2201 2	134 9	Y	122	116 0	6 1		-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	1984 2	119 9	Y	108	102 0	6 1		-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	1978 2	130 9	Y	118	116 0	2 1		-0-
08	2325 N	2095	-0-	-230 B	-0-	1979 2	116 9	Y	105	104 0	1 1		-0-
09	2100 N	1925	-0-	-175 B	-0-	1823 2	102 9	Y	93	93 0			-0-
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 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										
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649				
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
05	5828 X	5440	-0-	-388 B	-0-	5155	2	285	9	Y	259	245 0 14 1 -0-
06	5460 X	5220	-0-	-240 B	-0-	4964	2	256	9	Y	233	219 0 14 1 -0-
07	5394 X	5351	-0-	-43 B	-0-	5092	2	259	9	Y	235	231 0 4 1 -0-
08	5425 X	5273	-0-	-152 B	-0-	5033	2	240	9	Y	218	214 0 4 1 -0-
09	5250 X	4116	-0-	-1134 B	-0-	3907	2	209	9	Y	190	190 0 -0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143				
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	48	1	942	2	Y	179	177 0 2 1 -0-
06	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	197	9	866	2	Y	166	164 0 2 1 -0-
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	183	9	871	2	Y	168	167 0 1 1 -0-
08	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	40	1	846	2	Y	152	151 0 1 1 -0-
09	1110 N	953	-0-	-157 B	-0-	185	9	784	2	Y	105	105 0 -0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-	64	1			Y	NO RPT	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943				
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	34	1	398	2	Y	202	201 0 1 1 -0-
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	222	9	446	2	Y	201	200 0 1 1 -0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	41	1	403	2	Y	210	210 0 -0-
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	221	9	412	2	Y	189	189 0 -0-
09	720 N	582	-0-	-138 B	-0-	35	1	344	2	Y	189	189 0 -0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	231	9			Y	NO RPT	-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802				
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	99	2	21	9	Y	19	19 0 -0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	93	2	17	9	Y	15	15 0 -0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	119	2	28	9	Y	25	25 0 -0-
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	129	2	25	9	Y	23	23 0 -0-
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	94	2	19	9	Y	17	17 0 -0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829				
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	62	1	673	2	Y	299	297 0 2 1 -0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	329	9	638	2	Y	248	246 0 2 1 -0-
07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	63	1	651	2	Y	200	199 0 1 1 -0-
08	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	273	9	666	2	Y	192	192 0 -0-
09	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	63	1	646	2	Y	200	200 0 -0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-	220	9			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381				
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		
05	0 N	949	-0-	949 B	-40264	917 2	32 9	Y	29	29 1	-0-	
06	0 N	499	-0-	499 B	-39765	467 2	32 9	Y	29	29 1	-0-	
07	0 N	879	-0-	879 B	-38886	855 2	24 9	Y	22	22 1	-0-	
08	961 N	1046	-0-	85 B	-38801	1017 2	29 9	Y	26	26 1	-0-	
09	510 N	1113	-0-	603 B	-38198	1026 2	87 9	Y	79	79 1	-0-	
10	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-38198			Y	NO RPT		-0-	

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022				
05	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	35 1	699 2	Y	160	158 0	2 1	-0-
						176 9						
06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	38 1	630 2	Y	135	133 0	2 1	-0-
						149 9						
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	29 1	632 2	Y	154	153 0	1 1	-0-
						169 9						
08	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	45 1	594 2	Y	126	126 0		-0-
						139 9						
09	810 N	704	-0-	-106 B	-0-	36 1	544 2	Y	113	113 0		-0-
						124 9						
10	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905				
05	4192 X	4192	-0-	-0- B	-0-	4010 2	182 9	Y	165	154 0	11 1	-0-
06	5340 X	4332	-0-	-1008 B	-0-	4156 2	176 9	Y	160	148 0	12 1	-0-
07	5518 X	4149	-0-	-1369 B	-0-	3964 2	185 9	Y	168	165 0	3 1	-0-
08	4898 X	3966	-0-	-932 B	-0-	3803 2	163 9	Y	148	145 0	3 1	-0-
09	4740 X	3376	-0-	-1364 B	-0-	3212 2	164 9	Y	149	149 0		-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231				
05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	61 1	1496 2	Y	282	278 0	4 1	-0-
						310 9						
06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	70 1	1443 2	Y	268	264 0	4 1	-0-
						295 9						
07	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	81 1	1469 2	Y	273	272 0	1 1	-0-
						300 9						
08	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	89 1	1355 2	Y	326	325 0	1 1	-0-
						359 9						
09	1680 N	1098	-0-	-582 B	-0-	44 1	846 2	Y	189	189 0		-0-
						208 9						
10	1736 N	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				
05	3658 X	2637	-0-	-1021 B	-0-	2554 2	83 9	Y	75	68 0	7 1	-0-
06	3540 X	2703	-0-	-837 B	-0-	2623 2	80 9	Y	73	65 0	8 1	-0-
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2766 2	88 9	Y	80	78 0	2 1	-0-
08	3038 X	2606	-0-	-432 B	-0-	2543 2	63 9	Y	57	55 0	2 1	-0-
09	2940 X	1867	-0-	-1073 B	-0-	1821 2	46 9	Y	42	42 0		-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836				
05	3069 X	2212	-0-	-857 B	-0-	2181 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
06	2970 X	1177	-0-	-1793 B	-0-	1160 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1448 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
08	2201 N	1480	-0-	-721 B	-0-	1468 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
09	1170 N	1110	-0-	-60 B	-0-	1075 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102																
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE							
05	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1313	2	65	9	Y	59	56	0	3	1	-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1371	2	68	9	Y	62	58	0	4	1	-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1449	2	73	9	Y	66	65	0	1	1	-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1330	2	57	9	Y	52	51	0	1	1	-0-
09	1440	N	1288	-0-	-152	B	-0-	1231	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541								
05	4959	X	4959	-0-	-0-	B	-0-	4519	2	440	9	Y	400	388	0	12	1	-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	B	-0-	4747	2	416	9	Y	378	365	0	13	1	-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	B	-0-	4356	2	400	9	Y	364	360	0	4	1	-0-
08	5208	X	4659	-0-	-549	B	-0-	4299	2	360	9	Y	327	324	0	3	1	-0-
09	5160	X	4453	-0-	-707	B	-0-	4087	2	366	9	Y	333	333	0			-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602								
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	567	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	637	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	684	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	589	N	471	-0-	-118	B	-0-	456	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	660	N	65	-0-	-595	B	-0-	46	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591								
05	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	197	9	Y	179	175	0	4	1	-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	152	9	Y	138	134	0	4	1	-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	156	9	Y	142	141	0	1	1	-0-
08	1767	N	1466	-0-	-301	B	-0-	1325	2	141	9	Y	128	127	0	1	1	-0-
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1349	2	144	9	Y	131	131	0			-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642								
05	7471	X	6701	-0-	-770	B	-0-	39	1	5668	2	Y	904	889	0	15	1	-0-
								994	9									
06	6720	X	6174	-0-	-546	B	-0-	57	1	5252	2	Y	786	771	0	15	1	-0-
								865	9									
07	7006	X	6210	-0-	-796	B	-0-	54	1	5292	2	Y	785	781	0	4	1	-0-
								864	9									
08	7006	X	5857	-0-	-1149	B	-0-	56	1	5080	2	Y	655	651	0	4	1	-0-
								721	9									
09	6630	X	5699	-0-	-931	B	-0-	61	1	4861	2	Y	706	706	0			-0-
								777	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402								
05	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1609	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1641	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1620	N	1564	-0-	-56	B	-0-	1532	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	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										
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
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	
05	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2016 2	41 9	Y	37	37 1	-0-	
06	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1887 2	31 9	Y	28	28 1	-0-	
07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2012 2	32 9	Y	29	29 1	-0-	
08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2033 2	39 9	Y	35	35 1	-0-	
*09	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	1918 2	98 9	Y	89	89 1	-0-	
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350		
05	5983 X	5639	-0-	-344 B	-0-	5142 2	497 9	Y	452	439 0	13 1	-0-
06	5580 X	5099	-0-	-481 B	-0-	4679 2	420 9	Y	382	369 0	13 1	-0-
07	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	5593 2	490 9	Y	445	440 0	5 1	-0-
08	5890 X	5606	-0-	-284 B	-0-	5195 2	411 9	Y	374	370 0	4 1	-0-
*09	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5277 2	386 9	Y	351	351 0		-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
05	4371 X	3946	-0-	-425 B	-0-	3257 2	689 9	Y	626	618 0	8 1	-0-
06	4200 X	3910	-0-	-290 B	-0-	3280 2	630 9	Y	573	564 0	9 1	-0-
07	4309 X	4092	-0-	-217 B	-0-	3413 2	679 9	Y	617	614 0	3 1	-0-
08	4247 X	3880	-0-	-367 B	-0-	3280 2	600 9	Y	545	543 0	2 1	-0-
09	4110 X	3634	-0-	-476 B	-0-	3038 2	596 9	Y	542	542 0		-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302		
05	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1161 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1183 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1127 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
08	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1103 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
09	1230 N	1125	-0-	-105 B	-0-	1038 2	87 9	Y	79	79 1		-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222		
05	2480 X	2387	-0-	-93 B	-0-	2296 2	91 9	Y	83	77 0	6 1	-0-
06	2310 X	2288	-0-	-22 B	-0-	2213 2	75 9	Y	68	62 0	6 1	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2271 2	75 9	Y	68	66 0	2 1	-0-
08	2387 N	2326	-0-	-61 B	-0-	2254 2	72 9	Y	65	63 0	2 1	-0-
09	2280 N	2158	-0-	-122 B	-0-	2094 2	64 9	Y	58	58 0		-0-
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232		
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-			Y	7	7 0		-0-
06	660 X	1	-0-	-659 B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 X	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062		
05	5177 X	5019	-0-	-158 B	-0-	4786 2	233 9	Y	212	199 0	13 1	-0-
06	6150 X	5000	-0-	-1150 B	-0-	4792 2	208 9	Y	189	175 0	14 1	-0-
07	6355 X	5321	-0-	-1034 B	-0-	5110 2	211 9	Y	192	188 0	4 1	-0-
08	5146 X	5132	-0-	-14 B	-0-	4944 2	188 9	Y	171	167 0	4 1	-0-
09	5010 X	4579	-0-	-431 B	-0-	4401 2	178 9	Y	162	162 0		-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 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											
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880	- 18783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05		2883 X	2835	-0-	-48 B	-856454	2773 2	62 9	Y	56	56 1	-0-	
06		2790 X	2684	-0-	-106 B	-856454	2627 2	57 9	Y	52	52 1	-0-	
07		3348 X	2846	-0-	-502 B	-856454	2768 2	78 9	Y	71	71 1	-0-	
08		3348 X	2586	-0-	-762 B	-856454	2525 2	61 9	Y	55	55 1	-0-	
09		2790 X	2916	-0-	126 B	-856328	2765 2	151 9	Y	137	137 1	-0-	
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-856328			Y	NO RPT		-0-	

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850	- 17912		
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	82 2	103 9	Y	94	94 0	-0-	
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	1 1	60 2	Y	26	26 0	-0-	
							29 9						
07		2325 X	162	-0-	-2163 B	-0-	1 1	126 2	Y	32	32 0	-0-	
							35 9						
08		2325 X	95	-0-	-2230 B	-0-	1 1	74 2	Y	18	18 0	-0-	
							20 9						
09		180 X	69	-0-	-111 B	-0-	1 1	44 2	Y	22	22 0	-0-	
							24 9						
10		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872		
05		4092 X	3854	-0-	-238 B	-0-	22 1	3280 2	Y	502	493 0	9 1	-0-
							552 9						
06		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	34 1	3094 2	Y	453	444 0	9 1	-0-
							498 9						
07		4061 X	3595	-0-	-466 B	-0-	31 1	3047 2	Y	470	467 0	3 1	-0-
							517 9						
08		4061 X	3574	-0-	-487 B	-0-	34 1	3069 2	Y	428	426 0	2 1	-0-
							471 9						
09		3810 X	3309	-0-	-501 B	-0-	35 1	2819 2	Y	414	414 0		-0-
							455 9						
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745		
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		Y	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
07		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		Y	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
09		570 N	530	-0-	-40 B	-0-	522 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
10		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900		
05		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1225 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
06		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1179 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1141 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
08		1240 N	1185	-0-	-55 B	-0-	1168 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
09		1200 N	855	-0-	-345 B	-0-	812 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178 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 #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783					
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	59	1	324	2	Y	30	29	0	1 1 -0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	33	9	236	2	Y	14	13	0	1 1 -0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	44	1	287	2	Y	44	44	0	-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	15	9	290	2	Y	34	34	0	-0-
*09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	54	1	332	2	Y	38	38	0	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	37	9			Y	NO RPT			-0-
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789					
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	Y	7	7	0	-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	8	9	59	2	Y	8	8	0	-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	9	1	62	2	Y	9	9	0	-0-
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	9	1	56	2	Y	6	6	0	-0-
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	7	9	55	2	Y	7	7	0	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	8	9			Y	NO RPT			-0-
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652					
05	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1799	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1599	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1580	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
08	1829 N	1762	-0-	-67 B	-0-	1747	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
*09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1555	2	74	9	Y	67	67	1	-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902					
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	83	1	898	2	Y	101	99	0	2 1 -0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	111	9	755	2	Y	64	62	0	2 1 -0-
07	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	117	1	719	2	Y	61	60	0	1 1 -0-
08	1085 N	864	-0-	-221 B	-0-	70	9	669	2	Y	85	85	0	-0-
09	930 N	774	-0-	-156 B	-0-	104	1	631	2	Y	37	37	0	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-	67	9			Y	NO RPT			-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632					
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1478	2	216	9	Y	196	192	0	4 1 -0-
06	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1113	2	146	9	Y	133	130	0	3 1 -0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1498	2	189	9	Y	172	171	0	1 1 -0-
08	1674 N	1333	-0-	-341 B	-0-	1181	2	152	9	Y	138	137	0	1 1 -0-
*09	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1417	2	185	9	Y	168	168	0	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 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 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680 - 19775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3423 2	520 9	Y	473	464 0	9 1	-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3141 2	474 9	Y	431	422 0	9 1	-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3000 2	539 9	Y	490	487 0	3 1	-0-
08	3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	3077 2	476 9	Y	433	431 0	2 1	-0-
*09	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	2947 2	441 9	Y	401	401 0		-0-
10	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		
05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2643 2	262 9	Y	238	238 1		-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	2536 2	396 9	Y	360	360 1		-0-
07	2821 X	2245	-0-	-576 B	-0-	1747 2	498 9	Y	453	453 1		-0-
08	2821 X	1711	-0-	-1110 B	-0-	1682 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
09	2730 X	1715	-0-	-1015 B	-0-	1653 2	62 9	Y	56	56 1		-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672		
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	2965 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
06	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2945 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	2933 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
08	2945 X	2520	-0-	-425 B	-0-	2491 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
*09	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2803 2	77 9	Y	70	70 1		-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512		
05	3007 X	2304	-0-	-703 B	-1443348	2258 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
06	2550 X	33	-0-	-2517 B	-1443348	1 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-1443348			Y	-0-			-0-
08	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-1443348			Y	-0-			-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030 B	-1443348			Y	-0-			-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-1443348			Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903		
05	2759 X	2426	-0-	-333 B	-0-	2426 2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	2524	-0-	-506 B	-0-	2484 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
07	3131 X	2054	-0-	-1077 B	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	2408	-0-	-506 B	-0-	2408 2		Y	-0-			-0-
*09	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	2504 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662		
05	0 N	913	-0-	913 B	-599683	878 2	5 4	Y	27			215
						30 9						
06	0 N	884	-0-	884 B	-598799	849 2	4 4	Y	28			243
						31 9						
07	0 N	865	-0-	865 B	-597934	832 2	3 4	Y	27			270
						30 9						
08	899 N	700	-0-	-199 B	-597934	668 2	2 4	Y	27			297
						30 9						
09	870 N	708	-0-	-162 B	-597934	704 2	4 4	Y	-0-			297
10	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-597934			Y	NO RPT			297

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1276	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1234	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	1261	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1230 N	1182	-0-	-48 B	-0-	1152	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

05	1180 X	1180	-0-	-0- B	-0-	104	1	652	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
						424	9									
06	771 X	771	-0-	-0- B	-0-	58	1	383	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
						330	9									
07	682 X	682	-0-	-0- B	-0-	45	1	303	2	Y	304	304	0			-0-
						334	9									
08	2108 X	615	-0-	-1493 B	-0-	40	1	280	2	Y	268	268	0			-0-
						295	9									
09	2040 X	510	-0-	-1530 B	-0-	32	1	213	2	Y	241	241	0			-0-
						265	9									
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2139 X	1849	-0-	-290 B	-0-	80	1	1439	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
						330	9									
06	1980 X	1758	-0-	-222 B	-0-	78	1	1369	2	Y	283	279	0	4	1	-0-
						311	9									
07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	72	1	1399	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
						350	9									
08	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	94	1	1340	2	Y	332	331	0	1	1	-0-
						365	9									
09	1770 N	1696	-0-	-74 B	-0-	79	1	1317	2	Y	273	273	0			-0-
						300	9									
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

05	3720 X	3604	-0-	-116 B	-0-	3389	2	215	9	Y	195	186	0	9	1	-0-
06	3600 X	2999	-0-	-601 B	-0-	2824	2	175	9	Y	159	151	0	8	1	-0-
07	4216 X	2378	-0-	-1838 B	-0-	2193	2	185	9	Y	168	166	0	2	1	-0-
08	4216 X	3114	-0-	-1102 B	-0-	2908	2	206	9	Y	187	185	0	2	1	-0-
09	3690 X	2752	-0-	-938 B	-0-	2564	2	188	9	Y	171	171	0			-0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

05	4123 X	4078	-0-	-45 B	-0-	3478	2	600	9	Y	545	536	0	9	1	-0-
06	3930 X	3814	-0-	-116 B	-0-	3296	2	518	9	Y	471	462	0	9	1	-0-
07	4061 X	4037	-0-	-24 B	-0-	3488	2	549	9	Y	499	496	0	3	1	-0-
08	4092 X	3866	-0-	-226 B	-0-	3363	2	503	9	Y	457	455	0	2	1	-0-
09	3960 X	3675	-0-	-285 B	-0-	3174	2	501	9	Y	455	455	0			-0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 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 #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181				
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		
05	6665 X	6088	-0-	-577 B	-0-	272 1 970 9	4846 2	Y	882	869 0	13 1	-0-
06	6180 X	5646	-0-	-534 B	-0-	257 1 908 9	4481 2	Y	825	812 0	13 1	-0-
07	6944 X	5780	-0-	-1164 B	-0-	235 1 1005 9	4540 2	Y	914	910 0	4 1	-0-
08	6944 X	5570	-0-	-1374 B	-0-	309 1 925 9	4336 2	Y	841	838 0	3 1	-0-
09	6030 X	5467	-0-	-563 B	-0-	258 1 922 9	4287 2	Y	838	838 0		-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 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				
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1405 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1728 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	1997 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1754 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
09	1740 N	1182	-0-	-558 B	-0-	1156 2	26 9	Y	24	24 1		-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181				
05	6944 X	5851	-0-	-1093 B	-0-	205 1 591 9	5055 2	Y	537	524 0	13 1	-0-
06	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	235 1 568 9	4948 2	Y	516	502 0	14 1	-0-
07	6541 X	5920	-0-	-621 B	-0-	275 1 590 9	5055 2	Y	536	532 0	4 1	-0-
08	6262 X	5597	-0-	-665 B	-0-	311 1 543 9	4743 2	Y	494	491 0	3 1	-0-
09	5910 X	5404	-0-	-506 B	-0-	234 1 567 9	4603 2	Y	515	515 0		-0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901				
05	7218 X	7218	-0-	-0- B	-0-	280 1 1378 9	5560 2	Y	1253	1238 0	15 1	-0-
06	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	244 1 1035 9	4062 2	Y	941	930 0	11 1	-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	131 1 780 9	2854 2	Y	709	707 0	2 1	-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	231 1 762 9	3092 2	Y	693	691 0	2 1	-0-
*09	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	415 1 1511 9	6300 2	Y	1374	1374 0		-0-
10	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											
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821			
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		
05	334 X	334	-0-	-0- B	-0-	27 1	290 2	Y	15	14 0	1 1	-0-	
06	353 X	353	-0-	-0- B	-0-	17 9	297 2	Y	9	8 0	1 1	-0-	
07	341 X	309	-0-	-32 B	-0-	46 1	261 2	Y	9	9 0		-0-	
08	372 X	372	-0-	-0- B	-0-	10 9	299 2	Y	26	26 0		-0-	
09	360 X	204	-0-	-156 B	-0-	38 1	161 2	Y	16	16 0		-0-	
10	372 X	NO RPT	-0-	-372 B	-0-	10 9		Y	NO RPT			-0-	

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971			
05	8184 X	4572	-0-	-3612 B	-0-	153 1	3703 2	Y	651	641 0	10 1	-0-	
06	7147 X	7147	-0-	-0- B	-0-	716 9	5808 2	Y	962	946 0	16 1	-0-	
07	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	281 1	5600 2	Y	962	957 0	5 1	-0-	
08	6975 X	6593	-0-	-382 B	-0-	1058 9	5284 2	Y	868	864 0	4 1	-0-	
09	7140 X	6223	-0-	-917 B	-0-	312 1	5016 2	Y	859	859 0		-0-	
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-	1058 9		Y	NO RPT			-0-	

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742			
05	6634 X	5812	-0-	-822 B	-0-	5699 2	113 9	Y	103	103 1		-0-	
06	6150 X	5278	-0-	-872 B	-0-	5164 2	114 9	Y	104	104 1		-0-	
07	6138 X	5629	-0-	-509 B	-0-	5483 2	146 9	Y	133	133 1		-0-	
08	5797 X	5519	-0-	-278 B	-0-	5398 2	121 9	Y	110	110 1		-0-	
09	5610 X	5563	-0-	-47 B	-0-	5236 2	327 9	Y	297	297 1		-0-	
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301			
05	1922 X	1771	-0-	-151 B	-0-	231 1	1305 2	Y	214	211 0	3 1	-0-	
06	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	235 9	1463 2	Y	184	180 0	4 1	-0-	
07	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	263 1	1549 2	Y	199	198 0	1 1	-0-	
08	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	202 9	1592 2	Y	189	188 0	1 1	-0-	
*09	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	303 1	1493 2	Y	173	173 0		-0-	
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-	219 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 #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297		
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
05	1772 X	1772	-0-	-0- B	-0-	228 1	1285 2	Y	235 232 0	3 1 -0-
06	1917 X	1917	-0-	-0- B	-0-	259 9	1427 2	Y	211 207 0	4 1 -0-
07	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	258 1	1617 2	Y	230 229 0	1 1 -0-
08	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	232 9	1644 2	Y	209 208 0	1 1 -0-
09	1920 N	1055	-0-	-865 B	-0-	318 1	699 2	Y	197 197 0	-0-
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-	253 9		Y	NO RPT	-0-
						307 1				
						230 9				
						139 1				
						217 9				
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901		
05	36118 X	36118	-0-	-0- B	-0-	1447 1	28683 2	Y	5444 5369 0	75 1 -0-
06	30851 X	30851	-0-	-0- B	-0-	5988 9	24300 2	Y	4625 4556 0	69 1 -0-
07	28282 X	28282	-0-	-0- B	-0-	1463 1	22266 2	Y	4539 4521 0	18 1 -0-
08	25359 X	25359	-0-	-0- B	-0-	5088 9	19589 2	Y	3915 3901 0	14 1 -0-
*09	21921 X	21921	-0-	-0- B	-0-	1023 1	17026 2	Y	3426 3426 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	4993 9		Y	NO RPT	-0-
						1463 1				
						4307 9				
						1126 1				
						3769 9				
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961		
05	51809 X	51809	-0-	-0- B	-0-	2150 1	42311 2	Y	6680 6568 0	112 1 -0-
06	41847 X	41847	-0-	-0- B	-0-	7348 9	33690 2	Y	5561 5465 0	96 1 -0-
07	37553 X	37553	-0-	-0- B	-0-	2040 1	30516 2	Y	5110 5085 0	25 1 -0-
08	34020 X	34020	-0-	-0- B	-0-	6117 9	27162 2	Y	4373 4354 0	19 1 -0-
*09	30085 X	30085	-0-	-0- B	-0-	1416 1	23965 2	Y	4114 4114 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	5621 9		Y	NO RPT	-0-
						2048 1				
						4810 9				
						1595 1				
						4525 9				
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501		
05	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	115 1	1183 2	Y	149 146 0	3 1 -0-
06	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	164 9	1213 2	Y	136 133 0	3 1 -0-
07	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	124 1	1136 2	Y	108 107 0	1 1 -0-
08	1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	150 9	1031 2	Y	45 44 0	1 1 -0-
09	1500 N	1132	-0-	-368 B	-0-	113 1	952 2	Y	73 73 0	-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-	119 9		Y	NO RPT	-0-
						108 1				
						50 9				
						100 1				
						80 9				
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921		
05	5921 X	4483	-0-	-1438 B	-0-	115 1	516 9	Y	469 459 0	10 1 -0-
06	5730 X	1843	-0-	-3887 B	-0-	164 9	231 9	Y	210 206 0	4 1 -0-
07	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	124 1	717 9	Y	652 647 0	5 1 -0-
08	5394 X	5025	-0-	-369 B	-0-	150 9	574 9	Y	522 519 0	3 1 -0-
09	5220 X	4188	-0-	-1032 B	-0-	113 1	466 9	Y	424 424 0	-0-
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-	119 9		Y	NO RPT	-0-
						108 1				
						50 9				
						100 1				
						80 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841		
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	
05	3751 X	3397	-0-	-354 B	-0-	489 1	2691 2	Y	197	190 0	7 1	-0-
06	3540 X	3231	-0-	-309 B	-0-	217 9	470 1	Y	179	172 0	7 1	-0-
07	3503 X	3266	-0-	-237 B	-0-	197 9	508 1	Y	189	187 0	2 1	-0-
08	3472 X	3189	-0-	-283 B	-0-	208 9	476 1	Y	178	176 0	2 1	-0-
09	3300 X	3032	-0-	-268 B	-0-	196 9	494 1	Y	171	171 0		-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-	188 9		Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971		
05	5394 X	5178	-0-	-216 B	-0-	4545 2	633 9	Y	575	563 0	12 1	-0-
06	5100 X	4953	-0-	-147 B	-0-	4372 2	581 9	Y	528	516 0	12 1	-0-
07	5239 X	5154	-0-	-85 B	-0-	4540 2	614 9	Y	558	554 0	4 1	-0-
08	5177 X	5010	-0-	-167 B	-0-	4459 2	551 9	Y	501	498 0	3 1	-0-
09	5010 X	4576	-0-	-434 B	-0-	4039 2	537 9	Y	488	488 0		-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671		
05	9207 X	8405	-0-	-802 B	-0-	289 1	7017 2	Y	999	981 0	18 1	-0-
06	9240 X	8001	-0-	-1239 B	-0-	1099 9	321 1	Y	946	927 0	19 1	-0-
07	9548 X	8271	-0-	-1277 B	-0-	1041 9	376 1	Y	1013	1007 0	6 1	-0-
08	9083 X	7896	-0-	-1187 B	-0-	1114 9	431 1	Y	920	915 0	5 1	-0-
09	8400 X	7607	-0-	-793 B	-0-	1012 9	328 1	Y	902	902 0		-0-
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-	992 9		Y	NO RPT			-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761		
05	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1713 2	45 9	Y	41	41 1		-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1168 2	85 9	Y	77	77 1		-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1519 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
08	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	1664 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
*09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1456 2	128 9	Y	116	116 1		-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351		
05	6262 X	4849	-0-	-1413 B	-0-	28 1	4180 2	Y	583	572 0	11 1	-0-
06	6090 X	4569	-0-	-1521 B	-0-	641 9	43 1	Y	493	482 0	11 1	-0-
07	6293 X	4681	-0-	-1612 B	-0-	542 9	41 1	Y	532	529 0	3 1	-0-
08	5456 X	4377	-0-	-1079 B	-0-	585 9	42 1	Y	452	449 0	3 1	-0-
09	4950 X	3940	-0-	-1010 B	-0-	497 9	43 1	Y	428	428 0		-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-	471 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 #: 02H		RRCID -> 269532				COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711	
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
05	14B2 EXT	490	-0-	490 B	28295	29 1	138 9	323 2	Y	125	124 0	1 1	1 1	-0-	
06	14B2 EXT	598	-0-	598 B	28893	70 1	58 9	470 2	Y	53	52 0	1 1	1 1	-0-	
07	14B2 EXT	683	-0-	683 B	29576	56 1	165 9	462 2	Y	150	150 0			-0-	
08	14B2 EXT	777	-0-	777 B	30353	77 1	140 9	560 2	Y	127	127 0			-0-	
*09	31333 X	980	-0-	-30353 B	-0-	106 1	152 9	722 2	Y	138	138 0			-0-	
10	0 X	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	
05	4898 X	-0-	-0-	-4898 B	-0-				Y	-0-				-0-	
06	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-				Y	-0-				-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-				-0-	
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 X	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	
05	5487 X	2699	-0-	-2788 B	-0-	17 1	248 9	2434 2	Y	225	218 0	7 1	7 1	-0-	
06	3300 X	2472	-0-	-828 B	-0-	24 1	270 9	2178 2	Y	245	239 0	6 1	6 1	-0-	
07	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	25 1	372 9	2401 2	Y	338	336 0	2 1	2 1	-0-	
08	2697 X	2435	-0-	-262 B	-0-	23 1	325 9	2087 2	Y	295	293 0	2 1	2 1	-0-	
09	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	26 1	272 9	2073 2	Y	247	247 0			-0-	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-				Y	NO RPT				-0-	

TIETZ 01			WELL #: 01H		RRCID -> 270914				COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781	
05	4340 X	3647	-0-	-693 B	-0-	3601 2		46 9	Y	42	42 1			-0-	
06	3930 X	2888	-0-	-1042 B	-0-	2867 2		21 9	Y	19	19 1			-0-	
07	4061 X	3922	-0-	-139 B	-0-	3897 2		25 9	Y	23	23 1			-0-	
08	3782 X	3735	-0-	-47 B	-0-	3711 2		24 9	Y	22	22 1			-0-	
09	3570 X	3310	-0-	-260 B	-0-	3238 2		72 9	Y	65	65 1			-0-	
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-				Y	NO RPT				-0-	

DWORACZYK 01			WELL #: 05H		RRCID -> 271293				COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071	
05	9703 X	8935	-0-	-768 B	-0-	368 1	1351 9	7216 2	Y	1228	1209 0	19 1	19 1	-0-	
06	9360 X	8431	-0-	-929 B	-0-	412 1	1244 9	6775 2	Y	1131	1112 0	19 1	19 1	-0-	
07	9672 X	8473	-0-	-1199 B	-0-	318 1	1321 9	6834 2	Y	1201	1195 0	6 1	6 1	-0-	
08	9145 X	8316	-0-	-829 B	-0-	500 1	1218 9	6598 2	Y	1107	1102 0	5 1	5 1	-0-	
09	8640 X	7959	-0-	-681 B	-0-	423 1	1217 9	6319 2	Y	1106	1106 0			-0-	
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928 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 #:	03H	RRCID ->	271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13602	PERF.	13790 - 21771			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05	20367 X	16133	-0-	-4234 B	-0-	771 1752	1	13610	2	Y	1593	1557	0	36	1	-0-
06	18630 X	12248	-0-	-6382 B	-0-	591 1456	1	10201	2	Y	1324	1295	0	29	1	-0-
07	18507 X	16745	-0-	-1762 B	-0-	733 2008	1	14004	2	Y	1825	1813	0	12	1	-0-
08	17267 X	17267	-0-	-0- B	-0-	1018 2101	1	14148	2	Y	1910	1900	0	10	1	-0-
*09	16051 X	16051	-0-	-0- B	-0-	808 1979	1	13264	2	Y	1799	1799	0			-0-
10	16740 X	NO RPT	-0-	-16740 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERMAN 01			WELL #:	01H	RRCID ->	271351	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	13920 - 18401			
05	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5382	2	201	9	Y	183	183	1			-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5026	2	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	5853	2	312	9	Y	284	284	1			-0-
08	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	5770	2	264	9	Y	240	240	1			-0-
09	5700 X	5264	-0-	-436 B	-0-	4913	2	351	9	Y	319	319	1			-0-
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02			WELL #:	02H	RRCID ->	271406	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.	13590 - 20871			
05	7719 X	4145	-0-	-3574 B	-0-	195 513	1	3437	2	Y	466	457	0	9	1	-0-
06	6150 X	3859	-0-	-2291 B	-0-	184 495	1	3180	2	Y	450	441	0	9	1	-0-
07	7998 X	3497	-0-	-4501 B	-0-	150 479	1	2868	2	Y	435	433	0	2	1	-0-
08	7998 X	3198	-0-	-4800 B	-0-	186 422	1	2590	2	Y	384	382	0	2	1	-0-
09	4650 X	2975	-0-	-1675 B	-0-	146 432	1	2397	2	Y	393	393	0			-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02			WELL #:	04H	RRCID ->	271534	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13622	PERF.	13450 - 19331			
05	6076 X	5632	-0-	-444 B	-0-	259 781	1	4592	2	Y	710	698	0	12	1	-0-
06	5880 X	4680	-0-	-1200 B	-0-	217 692	1	3771	2	Y	629	618	0	11	1	-0-
07	6200 X	3823	-0-	-2377 B	-0-	158 615	1	3050	2	Y	559	556	0	3	1	-0-
08	6200 X	2620	-0-	-3580 B	-0-	146 430	1	2044	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
09	5910 X	2028	-0-	-3882 B	-0-	95 348	1	1585	2	Y	316	316	0			-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 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 #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451				
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		
05	7957 X	7957	-0-	-0- B	-0-	355 1 1264 9	6338 2	Y	1149	1132 0	17 1	-0-
06	8160 X	7536	-0-	-624 B	-0-	346 1 1157 9	6033 2	Y	1052	1035 0	17 1	-0-
07	8494 X	7786	-0-	-708 B	-0-	321 1 1256 9	6209 2	Y	1142	1137 0	5 1	-0-
08	8494 X	7405	-0-	-1089 B	-0-	417 1 1135 9	5853 2	Y	1032	1028 0	4 1	-0-
09	7890 X	7276	-0-	-614 B	-0-	349 1 1134 9	5793 2	Y	1031	1031 0		-0-
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671				
05	8711 X	7600	-0-	-1111 B	-0-	598 1 1043 9	5959 2	Y	948	932 0	16 1	-0-
06	8160 X	6745	-0-	-1415 B	-0-	556 1 899 9	5290 2	Y	817	802 0	15 1	-0-
07	8432 X	7172	-0-	-1260 B	-0-	569 1 977 9	5626 2	Y	888	883 0	5 1	-0-
08	8153 X	6475	-0-	-1678 B	-0-	526 1 848 9	5101 2	Y	771	767 0	4 1	-0-
09	7350 X	6451	-0-	-899 B	-0-	534 1 872 9	5045 2	Y	793	793 0		-0-
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011				
05	5611 X	5211	-0-	-400 B	-0-	402 1 791 9	4018 2	Y	719	708 0	11 1	-0-
06	5280 X	4964	-0-	-316 B	-0-	402 1 723 9	3839 2	Y	657	646 0	11 1	-0-
07	5456 X	5098	-0-	-358 B	-0-	396 1 769 9	3933 2	Y	699	696 0	3 1	-0-
08	5332 X	4951	-0-	-381 B	-0-	395 1 712 9	3844 2	Y	647	644 0	3 1	-0-
09	5130 X	4698	-0-	-432 B	-0-	382 1 697 9	3619 2	Y	634	634 0		-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531				
05	5828 X	5462	-0-	-366 B	-0-	419 1 854 9	4189 2	Y	776	765 0	11 1	-0-
06	5520 X	5204	-0-	-316 B	-0-	423 1 749 9	4032 2	Y	681	670 0	11 1	-0-
07	5549 X	5304	-0-	-245 B	-0-	410 1 820 9	4074 2	Y	745	742 0	3 1	-0-
08	5456 X	5427	-0-	-29 B	-0-	416 1 927 9	4084 2	Y	843	840 0	3 1	-0-
09	5280 X	5112	-0-	-168 B	-0-	407 1 834 9	3871 2	Y	758	758 0		-0-
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 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 #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610		- 18541	
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		
05	7316 X	5486	-0-	-1830 B	-0-	435 1 726 9	4325 2	Y	660	649 0	11 1	-0-	
06	6570 X	5362	-0-	-1208 B	-0-	452 1 628 9	4282 2	Y	571	559 0	12 1	-0-	
07	6510 X	5878	-0-	-632 B	-0-	471 1 754 9	4653 2	Y	685	681 0	4 1	-0-	
08	6324 X	5881	-0-	-443 B	-0-	482 1 726 9	4673 2	Y	660	657 0	3 1	-0-	
09	6120 X	5000	-0-	-1120 B	-0-	417 1 650 9	3933 2	Y	591	591 0		-0-	
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610		- 18441	
05	7595 X	6725	-0-	-870 B	-0-	553 1 222 9	5950 2	Y	202	186 0	16 1	-0-	
06	7080 X	6324	-0-	-756 B	-0-	825 1 195 9	5304 2	Y	177	162 0	15 1	-0-	
07	6851 X	6513	-0-	-338 B	-0-	804 1 185 9	5524 2	Y	168	163 0	5 1	-0-	
08	6851 X	6275	-0-	-576 B	-0-	811 1 165 9	5299 2	Y	150	146 0	4 1	-0-	
09	6630 X	6001	-0-	-629 B	-0-	808 1 162 9	5031 2	Y	147	147 0		-0-	
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820		- 17621	
05	4526 X	3250	-0-	-1276 B	-0-	20 1 388 9	2842 2	Y	353	345 0	8 1	-0-	
06	3840 X	2940	-0-	-900 B	-0-	28 1 309 9	2603 2	Y	281	273 0	8 1	-0-	
07	3658 X	3150	-0-	-508 B	-0-	29 1 352 9	2769 2	Y	320	318 0	2 1	-0-	
08	3441 X	3038	-0-	-403 B	-0-	30 1 318 9	2690 2	Y	289	287 0	2 1	-0-	
09	3150 X	2864	-0-	-286 B	-0-	32 1 301 9	2531 2	Y	274	274 0		-0-	
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558		- 21284	
05	10757 X	10333	-0-	-424 B	-0-	1496 1 624 9	8213 2	Y	567	545 0	22 1	-0-	
06	10387 X	10387	-0-	-0- B	-0-	1527 1 563 9	8297 2	Y	512	488 0	24 1	-0-	
07	10633 X	8967	-0-	-1666 B	-0-	1410 1 518 9	7039 2	Y	471	465 0	6 1	-0-	
08	10633 X	8404	-0-	-2229 B	-0-	1266 1 468 9	6670 2	Y	425	420 0	5 1	-0-	
09	10380 X	7780	-0-	-2600 B	-0-	1275 1 464 9	6041 2	Y	422	422 0		-0-	
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726 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 GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 272165			COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491				
M	O	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

05		5115 X	3300	-0-	-1815 B	-0-	464	1	2561	2	Y	250	243	0	7 1 -0-
							275	9							
06		4950 X	3222	-0-	-1728 B	-0-	459	1	2509	2	Y	231	224	0	7 1 -0-
							254	9							
07		4898 X	3477	-0-	-1421 B	-0-	530	1	2665	2	Y	256	254	0	2 1 -0-
							282	9							
08		4805 X	3021	-0-	-1784 B	-0-	440	1	2336	2	Y	223	221	0	2 1 -0-
							245	9							
09		4290 X	3263	-0-	-1027 B	-0-	520	1	2480	2	Y	239	239	0	-0-
							263	9							
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 02H		RRCID -> 272186			COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611				

05		4830 X	4830	-0-	-0- B	-0-	30	1	4309	2	Y	446	434	0	12 1 -0-
							491	9							
06		5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	56	1	5104	2	Y	513	498	0	15 1 -0-
							564	9							
07		6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	57	1	5522	2	Y	574	569	0	5 1 -0-
							631	9							
08		5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-	54	1	4851	2	Y	479	475	0	4 1 -0-
							527	9							
09		5730 X	4473	-0-	-1257 B	-0-	50	1	3973	2	Y	409	409	0	-0-
							450	9							
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 02H		RRCID -> 272472			COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281				

05		4588 X	4432	-0-	-156 B	-0-	586	1	3282	2	Y	513	504	0	9 1 -0-
							564	9							
06		4350 X	4217	-0-	-133 B	-0-	565	1	3133	2	Y	472	463	0	9 1 -0-
							519	9							
07		4464 X	4241	-0-	-223 B	-0-	604	1	3089	2	Y	498	495	0	3 1 -0-
							548	9							
08		4464 X	4171	-0-	-293 B	-0-	570	1	3078	2	Y	475	473	0	2 1 -0-
							523	9							
09		4290 X	3518	-0-	-772 B	-0-	517	1	2518	2	Y	439	439	0	-0-
							483	9							
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02			WELL #: 07H		RRCID -> 272473			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411				

05		4743 X	4191	-0-	-552 B	-0-	554	1	3103	2	Y	485	477	0	8 1 -0-
							534	9							
06		4500 X	4057	-0-	-443 B	-0-	543	1	3016	2	Y	453	444	0	9 1 -0-
							498	9							
07		4495 X	4065	-0-	-430 B	-0-	576	1	2954	2	Y	486	484	0	2 1 -0-
							535	9							
08		4340 X	3795	-0-	-545 B	-0-	516	1	2791	2	Y	444	442	0	2 1 -0-
							488	9							
09		4050 X	3778	-0-	-272 B	-0-	561	1	2727	2	Y	445	445	0	-0-
							490	9							
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185 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 #: 03H		RRCID -> 272499			COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		3162 X	2866	-0-	-296 B	-0-	368	1	2072	2	Y	387	382 0	5 1 -0-
							426	9						
06		3060 X	2711	-0-	-349 B	-0-	348	1	1946	2	Y	379	374 0	5 1 -0-
							417	9						
07		3007 X	2632	-0-	-375 B	-0-	359	1	1852	2	Y	383	381 0	2 1 -0-
							421	9						
08		3007 X	2636	-0-	-371 B	-0-	346	1	1885	2	Y	368	367 0	1 1 -0-
							405	9						
09		2910 X	2496	-0-	-414 B	-0-	352	1	1731	2	Y	375	375 0	-0-
							413	9						
10		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			
05		2046 X	1312	-0-	-734 B	-0-	148	1	865	2	Y	272	270 0	2 1 -0-
							299	9						
06		1890 X	1296	-0-	-594 B	-0-	151	1	869	2	Y	251	249 0	2 1 -0-
							276	9						
07		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	211	1	1108	2	Y	274	273 0	1 1 -0-
							301	9						
08		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	157	1	882	2	Y	252	251 0	1 1 -0-
							277	9						
09		1290 N	1115	-0-	-175 B	-0-	139	1	712	2	Y	240	240 0	-0-
							264	9						
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 05H		RRCID -> 272501			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161			
05		4991 X	3768	-0-	-1223 B	-0-	500	1	2797	2	Y	428	421 0	7 1 -0-
							471	9						
06		4530 X	4225	-0-	-305 B	-0-	568	1	3152	2	Y	459	450 0	9 1 -0-
							505	9						
07		4371 X	4279	-0-	-92 B	-0-	608	1	3111	2	Y	509	506 0	3 1 -0-
							560	9						
08		4371 X	3729	-0-	-642 B	-0-	519	1	2783	2	Y	388	386 0	2 1 -0-
							427	9						
09		4230 X	2828	-0-	-1402 B	-0-	430	1	2071	2	Y	297	297 0	-0-
							327	9						
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 06H		RRCID -> 272502			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241			
05		2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	337	1	1905	2	Y	245	240 0	5 1 -0-
							270	9						
06		1920 X	1628	-0-	-292 B	-0-	219	1	1226	2	Y	166	163 0	3 1 -0-
							183	9						
07		2294 X	1581	-0-	-713 B	-0-	231	1	1188	2	Y	147	146 0	1 1 -0-
							162	9						
08		2511 X	1364	-0-	-1147 B	-0-	190	1	1035	2	Y	126	125 0	1 1 -0-
							139	9						
09		2430 X	647	-0-	-1783 B	-0-	64	1	379	2	Y	185	185 0	-0-
							204	9						
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511 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 #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141				
M O	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
05	1643 X	1623	-0-	-20 B	-0-	229	1	1267	2	Y	115	112	0	3 1 -0-
06	1644 X	1644	-0-	-0- B	-0-	127	9	237	1	Y	103	99	0	4 1 -0-
07	2294 X	1601	-0-	-693 B	-0-	113	9	238	1	Y	140	139	0	1 1 -0-
08	2294 X	1986	-0-	-308 B	-0-	154	9	270	1	Y	225	224	0	1 1 -0-
*09	2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	248	9	422	1	Y	44	44	0	-0-
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-	48	9			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171				
05	4030 X	3652	-0-	-378 B	-0-	508	1	2895	2	Y	226	219	0	7 1 -0-
06	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	249	9	546	1	Y	240	231	0	9 1 -0-
07	3813 X	3370	-0-	-443 B	-0-	264	9	508	1	Y	202	200	0	2 1 -0-
08	3906 X	3198	-0-	-708 B	-0-	222	9	465	1	Y	173	171	0	2 1 -0-
09	3900 X	2396	-0-	-1504 B	-0-	190	9	381	1	Y	132	132	0	-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-	145	9			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015				TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171				
05	4495 X	704	-0-	-3791 B	-0-	231	2	473	9	Y	430	430	0	-0-
06	4290 X	722	-0-	-3568 B	-0-	225	2	497	9	Y	452	452	0	-0-
07	4123 X	776	-0-	-3347 B	-0-	253	2	523	9	Y	475	475	0	-0-
08	3069 X	629	-0-	-2440 B	-0-	204	2	425	9	Y	386	386	0	-0-
09	720 X	540	-0-	-180 B	-0-	176	2	364	9	Y	331	331	0	-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421				
05	6634 X	6109	-0-	-525 B	-0-	854	1	4729	2	Y	478	465	0	13 1 -0-
06	6420 X	5666	-0-	-754 B	-0-	526	9	798	1	Y	441	428	0	13 1 -0-
07	5580 X	2692	-0-	-2888 B	-0-	485	9	359	1	Y	417	415	0	2 1 -0-
08	6107 X	5573	-0-	-534 B	-0-	459	9	816	1	Y	385	382	0	3 1 -0-
09	5910 X	5152	-0-	-758 B	-0-	424	9	817	1	Y	389	389	0	-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-	428	9			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 #: 07H		RRCID ->	272910	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13540 - 20471		
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		
05	12183 X	225	-0-	-11958 B	-0-	2 1	56 2	Y	152	152 0	-0-	
06	11790 X	2334	-0-	-9456 B	-0-	167 9	1815 2	Y	373	368 0	5 1	-0-
07	16069 X	16069	-0-	-0- B	-0-	109 1	14602 2	Y	697	684 0	13 1	-0-
08	12183 X	4184	-0-	-7999 B	-0-	410 9	3519 2	Y	357	354 0	3 1	-0-
09	4170 X	519	-0-	-3651 B	-0-	700 1	373 2	Y	110	110 0		-0-
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-	767 9		Y	NO RPT			-0-
						272 1						
						393 9						
						25 1						
						121 9						

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID ->	272946	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	13414	PERF.13580 - 20511		
05	9734 X	8246	-0-	-1488 B	-0-	334 1	6531 2	Y	1255	1238 0	17 1	-0-
06	9750 X	6759	-0-	-2991 B	-0-	1381 9	5210 2	Y	1120	1105 0	15 1	-0-
07	10075 X	6130	-0-	-3945 B	-0-	317 1	4608 2	Y	1189	1185 0	4 1	-0-
08	8804 X	7475	-0-	-1329 B	-0-	1232 9	5818 2	Y	1104	1100 0	4 1	-0-
09	8280 X	7051	-0-	-1229 B	-0-	214 1	5483 2	Y	1090	1090 0		-0-
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-	1308 9		Y	NO RPT			-0-
						443 1						
						1214 9						
						369 1						
						1199 9						

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID ->	273118	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13640 - 17541		
05	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	2	2 0		-0-
06	14 X	5	-0-	-9 B	-0-	1 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	1	1 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	5 X	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13600 - 18341		
05	4898 X	3199	-0-	-1699 B	-0-	428 1	2419 2	Y	320	314 0	6 1	-0-
06	3870 X	3194	-0-	-676 B	-0-	352 9	2337 2	Y	407	401 0	6 1	-0-
07	3999 X	3053	-0-	-946 B	-0-	409 1	2252 2	Y	333	331 0	2 1	-0-
08	3441 X	3195	-0-	-246 B	-0-	448 9	2417 2	Y	304	302 0	2 1	-0-
09	3330 X	3130	-0-	-200 B	-0-	435 1	2317 2	Y	310	310 0		-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-	366 9		Y	NO RPT			-0-
						444 1						
						334 9						
						472 1						
						341 9						

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	7967 X	7249	-0-	-718 B	-0-	295	1	Y	1069	1054	0	15 1 -0-
						1176	9					
06	7530 X	6743	-0-	-787 B	-0-	323	1	Y	1005	990	0	15 1 -0-
						1106	9					
07	7781 X	6876	-0-	-905 B	-0-	251	1	Y	1105	1101	0	4 1 -0-
						1216	9					
08	7564 X	6758	-0-	-806 B	-0-	395	1	Y	1037	1033	0	4 1 -0-
						1141	9					
09	7020 X	6712	-0-	-308 B	-0-	345	1	Y	1080	1080	0	-0-
						1188	9					
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571		
05	11098 X	9856	-0-	-1242 B	-0-	444	1	Y	1405	1384	0	21 1 -0-
						1546	9					
06	9870 X	9249	-0-	-621 B	-0-	427	1	Y	1290	1269	0	21 1 -0-
						1419	9					
07	10106 X	6215	-0-	-3891 B	-0-	253	1	Y	999	995	0	4 1 -0-
						1099	9					
08	10106 X	10033	-0-	-73 B	-0-	572	1	Y	1353	1347	0	6 1 -0-
						1488	9					
09	9540 X	9173	-0-	-367 B	-0-	444	1	Y	1299	1299	0	-0-
						1429	9					
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431		
05	6262 X	5851	-0-	-411 B	-0-	263	1	Y	833	821	0	12 1 -0-
						916	9					
06	5670 X	5406	-0-	-264 B	-0-	247	1	Y	779	767	0	12 1 -0-
						857	9					
07	5983 X	5595	-0-	-388 B	-0-	232	1	Y	826	822	0	4 1 -0-
						909	9					
08	5983 X	5321	-0-	-662 B	-0-	300	1	Y	753	750	0	3 1 -0-
						828	9					
09	5670 X	5254	-0-	-416 B	-0-	253	1	Y	746	746	0	-0-
						821	9					
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291		
05	9393 X	7824	-0-	-1569 B	-0-	352	1	Y	1117	1100	0	17 1 -0-
						1229	9					
06	8220 X	7263	-0-	-957 B	-0-	334	1	Y	1034	1017	0	17 1 -0-
						1137	9					
07	8153 X	7527	-0-	-626 B	-0-	311	1	Y	1126	1121	0	5 1 -0-
						1239	9					
08	8060 X	7194	-0-	-866 B	-0-	406	1	Y	1023	1019	0	4 1 -0-
						1125	9					
09	7680 X	6876	-0-	-804 B	-0-	330	1	Y	1012	1012	0	-0-
						1113	9					
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812 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 #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	203	1	3989	2	Y	675	664	0	11 1	-0-
						743	9								
06	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	228	1	3751	2	Y	636	625	0	11 1	-0-
						700	9								
07	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	180	1	3868	2	Y	718	715	0	3 1	-0-
						790	9								
08	4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	279	1	3692	2	Y	651	648	0	3 1	-0-
						716	9								
*09	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	249	1	3731	2	Y	688	688	0		-0-
						757	9								
10	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

05	1426 X	624	-0-	-802 B	-0-	108	2	516	9	Y	469	469	0		-0-
						109	2	499	9	Y	454	454	0		-0-
06	690 X	608	-0-	-82 B	-0-	109	2	499	9	Y	454	454	0		-0-
						133	2	563	9	Y	512	512	0		-0-
07	713 X	696	-0-	-17 B	-0-	133	2	563	9	Y	512	512	0		-0-
						124	2	527	9	Y	479	479	0		-0-
08	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	124	2	527	9	Y	479	479	0		-0-
						127	2	534	9	Y	485	485	0		-0-
*09	661 X	661	-0-	-0- B	-0-	127	2	534	9	Y	485	485	0		-0-
										Y	NO RPT				-0-
10	682 X	NO RPT	-0-	-682 B	-0-										-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

05	7967 X	6551	-0-	-1416 B	-0-	39	1	5709	2	Y	730	715	0	15 1	-0-
						803	9								
06	7200 X	4558	-0-	-2642 B	-0-	43	1	3959	2	Y	505	494	0	11 1	-0-
						556	9								
07	7161 X	2372	-0-	-4789 B	-0-	21	1	2011	2	Y	309	307	0	2 1	-0-
						340	9								
08	6882 X	3163	-0-	-3719 B	-0-	30	1	2766	2	Y	334	332	0	2 1	-0-
						367	9								
09	6450 X	3434	-0-	-3016 B	-0-	37	1	2964	2	Y	394	394	0		-0-
						433	9								
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

05	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	42	1	6109	2	Y	687	671	0	16 1	-0-
						756	9								
06	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	60	1	5526	2	Y	564	548	0	16 1	-0-
						620	9								
07	6944 X	6216	-0-	-728 B	-0-	57	1	5542	2	Y	561	556	0	5 1	-0-
						617	9								
08	7440 X	5788	-0-	-1652 B	-0-	58	1	5188	2	Y	493	489	0	4 1	-0-
						542	9								
09	7200 X	5436	-0-	-1764 B	-0-	62	1	4851	2	Y	475	475	0		-0-
						523	9								
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913 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	
05	10881 X	9654	-0-	-1227 B	-0-	59 1 926 9	8669 2	Y	842	819 0	23 1	-0-
06	9660 X	9009	-0-	-651 B	-0-	88 1 833 9	8088 2	Y	757	734 0	23 1	-0-
07	9982 X	9181	-0-	-801 B	-0-	85 1 872 9	8224 2	Y	793	786 0	7 1	-0-
08	9765 X	8890	-0-	-875 B	-0-	89 1 777 9	8024 2	Y	706	700 0	6 1	-0-
09	9450 X	8158	-0-	-1292 B	-0-	92 1 765 9	7301 2	Y	695	695 0		-0-
10	9641 X	NO RPT	-0-	-9641 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943				
05	7595 X	6018	-0-	-1577 B	-0-	37 1 561 9	5420 2	Y	510	496 0	14 1	-0-
06	6750 X	5810	-0-	-940 B	-0-	57 1 531 9	5222 2	Y	483	468 0	15 1	-0-
07	6727 X	5881	-0-	-846 B	-0-	53 1 603 9	5225 2	Y	548	544 0	4 1	-0-
08	6417 X	5884	-0-	-533 B	-0-	59 1 509 9	5316 2	Y	463	459 0	4 1	-0-
09	5910 X	5620	-0-	-290 B	-0-	64 1 474 9	5082 2	Y	431	431 0		-0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302				
05	8184 X	7131	-0-	-1053 B	-0-	44 1 647 9	6440 2	Y	588	571 0	17 1	-0-
06	7350 X	6072	-0-	-1278 B	-0-	60 1 560 9	5452 2	Y	509	493 0	16 1	-0-
07	7502 X	6409	-0-	-1093 B	-0-	59 1 627 9	5723 2	Y	570	565 0	5 1	-0-
08	7502 X	6021	-0-	-1481 B	-0-	60 1 557 9	5404 2	Y	506	502 0	4 1	-0-
09	6900 X	6082	-0-	-818 B	-0-	69 1 580 9	5433 2	Y	527	527 0		-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	27			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
05	7742 X	7742	-0-	-0- B	-0-	48	1	6971	2	Y	657	638	0	19 1 -0-
						723	9							
06	7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	72	1	6634	2	Y	672	653	0	19 1 -0-
						739	9							
07	7667 X	7667	-0-	-0- B	-0-	70	1	6781	2	Y	742	736	0	6 1 -0-
						816	9							
08	7750 X	7697	-0-	-53 B	-0-	76	1	6867	2	Y	685	680	0	5 1 -0-
						754	9							
09	7500 X	7222	-0-	-278 B	-0-	80	1	6390	2	Y	684	684	0	-0-
						752	9							
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942				
05	12245 X	10004	-0-	-2241 B	-0-	61	1	8930	2	Y	921	897	0	24 1 -0-
						1013	9							
06	10440 X	9528	-0-	-912 B	-0-	91	1	8445	2	Y	902	878	0	24 1 -0-
						992	9							
07	10509 X	9808	-0-	-701 B	-0-	88	1	8635	2	Y	986	979	0	7 1 -0-
						1085	9							
08	10509 X	9551	-0-	-958 B	-0-	93	1	8497	2	Y	874	868	0	6 1 -0-
						961	9							
09	9900 X	8852	-0-	-1048 B	-0-	98	1	7809	2	Y	859	859	0	-0-
						945	9							
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132				
05	9424 X	8310	-0-	-1114 B	-0-	349	1	6813	2	Y	1044	1026	0	18 1 -0-
						1148	9							
06	9330 X	7803	-0-	-1527 B	-0-	401	1	6505	2	Y	815	796	0	19 1 -0-
						897	9							
07	9641 X	8025	-0-	-1616 B	-0-	305	1	6528	2	Y	1084	1079	0	5 1 -0-
						1192	9							
08	9207 X	7678	-0-	-1529 B	-0-	465	1	6112	2	Y	1001	997	0	4 1 -0-
						1101	9							
09	8640 X	8157	-0-	-483 B	-0-	441	1	6557	2	Y	1054	1054	0	-0-
						1159	9							
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102				
05	6169 X	5831	-0-	-338 B	-0-	245	1	4768	2	Y	744	731	0	13 1 -0-
						818	9							
06	6090 X	5068	-0-	-1022 B	-0-	254	1	4137	2	Y	615	603	0	12 1 -0-
						677	9							
07	6293 X	5670	-0-	-623 B	-0-	218	1	4643	2	Y	735	731	0	4 1 -0-
						809	9							
08	6138 X	5520	-0-	-618 B	-0-	338	1	4434	2	Y	680	677	0	3 1 -0-
						748	9							
09	5940 X	5162	-0-	-778 B	-0-	280	1	4149	2	Y	666	666	0	-0-
						733	9							
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 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											
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	5239 X	4441	-0-	-798 B	-0-	27 1	3946 2	Y	425	414 0	11 1	-0-	
06	5070 X	4090	-0-	-980 B	-0-	468 9	3623 2	Y	388	378 0	10 1	-0-	
07	5084 X	3417	-0-	-1667 B	-0-	40 1	3016 2	Y	336	333 0	3 1	-0-	
08	4898 X	4663	-0-	-235 B	-0-	427 9	4187 2	Y	391	388 0	3 1	-0-	
09	4440 X	4047	-0-	-393 B	-0-	31 1	3680 2	Y	291	291 0			-0-
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-	370 9		Y	NO RPT				-0-
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690		- 19921	
05	14074 X	10317	-0-	-3757 B	-0-	63 1	9205 2	Y	954	929 0	25 1	-0-	
06	11550 X	9880	-0-	-1670 B	-0-	1049 9	8809 2	Y	887	862 0	25 1	-0-	
07	11470 X	10545	-0-	-925 B	-0-	95 1	9386 2	Y	966	958 0	8 1	-0-	
08	10819 X	10173	-0-	-646 B	-0-	976 9	9137 2	Y	850	843 0	7 1	-0-	
09	10110 X	9694	-0-	-416 B	-0-	96 1	8672 2	Y	830	830 0			-0-
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540 B	-0-	1063 9		Y	NO RPT				-0-
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940		- 18772	
05	4526 X	3331	-0-	-1195 B	-0-	158 1	2785 2	Y	353	346 0	7 1	-0-	
06	4050 X	3923	-0-	-127 B	-0-	388 9	3290 2	Y	402	392 0	10 1	-0-	
07	4185 X	4071	-0-	-114 B	-0-	191 1	3414 2	Y	434	431 0	3 1	-0-	
08	4123 X	3946	-0-	-177 B	-0-	442 9	3269 2	Y	400	398 0	2 1	-0-	
09	3930 X	3839	-0-	-91 B	-0-	180 1	3206 2	Y	396	396 0			-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-	477 9		Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650		- 18132	
05	3937 X	3721	-0-	-216 B	-0-	482 1	2710 2	Y	481	474 0	7 1	-0-	
06	3750 X	3513	-0-	-237 B	-0-	529 9	2574 2	Y	434	427 0	7 1	-0-	
07	3472 X	3099	-0-	-373 B	-0-	462 1	2272 2	Y	345	343 0	2 1	-0-	
08	4185 X	3873	-0-	-312 B	-0-	477 9	2869 2	Y	429	427 0	2 1	-0-	
09	4050 X	3604	-0-	-446 B	-0-	447 1	2604 2	Y	421	421 0			-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-	380 9		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05		3069 X	2621	-0-	-448 B	-0-	354	1	1977	2	Y	264	259	0	5	1	-0-
							290	9									
06		2850 X	2427	-0-	-423 B	-0-	328	1	1821	2	Y	253	248	0	5	1	-0-
							278	9									
07		2697 X	2367	-0-	-330 B	-0-	340	1	1739	2	Y	262	261	0	1	1	-0-
							288	9									
08		2635 X	2468	-0-	-167 B	-0-	343	1	1849	2	Y	251	250	0	1	1	-0-
							276	9									
09		2550 X	2226	-0-	-324 B	-0-	333	1	1619	2	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 11H		RRCID -> 277238			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212						
05		5425 X	4451	-0-	-974 B	-0-	604	1	3377	2	Y	427	418	0	9	1	-0-
							470	9									
06		5130 X	4296	-0-	-834 B	-0-	592	1	3274	2	Y	391	382	0	9	1	-0-
							430	9									
07		4836 X	3397	-0-	-1439 B	-0-	492	1	2518	2	Y	352	350	0	2	1	-0-
							387	9									
08		4898 X	3564	-0-	-1334 B	-0-	488	1	2646	2	Y	391	389	0	2	1	-0-
							430	9									
09		4740 X	3111	-0-	-1629 B	-0-	458	1	2242	2	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01			WELL #: 06H		RRCID -> 277495			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362						
05		10602 X	9104	-0-	-1498 B	-0-	301	1	7349	2	Y	1322	1303	0	19	1	-0-
							1454	9									
06		9630 X	8803	-0-	-827 B	-0-	342	1	7093	2	Y	1244	1224	0	20	1	-0-
							1368	9									
07		9951 X	8867	-0-	-1084 B	-0-	389	1	7048	2	Y	1300	1294	0	6	1	-0-
							1430	9									
08		9951 X	5024	-0-	-4927 B	-0-	265	1	3969	2	Y	718	715	0	3	1	-0-
							790	9									
09		9240 X	8715	-0-	-525 B	-0-	364	1	7029	2	Y	1202	1202	0			-0-
							1322	9									
10		9114 X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01			WELL #: 03H		RRCID -> 277496			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842						
05		6696 X	6008	-0-	-688 B	-0-	286	1	5051	2	Y	610	596	0	14	1	-0-
							671	9									
06		6150 X	5766	-0-	-384 B	-0-	281	1	4862	2	Y	566	552	0	14	1	-0-
							623	9									
07		6355 X	5877	-0-	-478 B	-0-	260	1	4961	2	Y	596	592	0	4	1	-0-
							656	9									
08		6324 X	5622	-0-	-702 B	-0-	338	1	4688	2	Y	542	539	0	3	1	-0-
							596	9									
09		5970 X	5373	-0-	-597 B	-0-	274	1	4504	2	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014 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										
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942		
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	
05	5735 X	5191	-0-	-544 B	-0-	251 1	4415 2	Y	477	465 0	12 1	-0-
						525 9						
06	4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	245 1	4218 2	Y	450	438 0	12 1	-0-
						495 9						
07	5549 X	5103	-0-	-446 B	-0-	229 1	4349 2	Y	477	473 0	4 1	-0-
						525 9						
08	5549 X	4890	-0-	-659 B	-0-	297 1	4114 2	Y	435	432 0	3 1	-0-
						479 9						
09	5010 X	4693	-0-	-317 B	-0-	243 1	3974 2	Y	433	433 0		-0-
						476 9						
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972		
05	5673 X	4989	-0-	-684 B	-0-	235 1	4160 2	Y	540	529 0	11 1	-0-
						594 9						
06	5160 X	4467	-0-	-693 B	-0-	217 1	3740 2	Y	464	453 0	11 1	-0-
						510 9						
07	5332 X	4200	-0-	-1132 B	-0-	184 1	3517 2	Y	454	451 0	3 1	-0-
						499 9						
08	5177 X	4226	-0-	-951 B	-0-	252 1	3497 2	Y	434	431 0	3 1	-0-
						477 9						
09	5010 X	4259	-0-	-751 B	-0-	216 1	3542 2	Y	455	455 0		-0-
						501 9						
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533		
05	4092 X	3970	-0-	-122 B	-0-	188 1	3314 2	Y	425	416 0	9 1	-0-
						468 9						
06	3960 X	3710	-0-	-250 B	-0-	180 1	3100 2	Y	391	382 0	9 1	-0-
						430 9						
07	4061 X	3788	-0-	-273 B	-0-	166 1	3163 2	Y	417	414 0	3 1	-0-
						459 9						
08	4061 X	3612	-0-	-449 B	-0-	215 1	2979 2	Y	380	378 0	2 1	-0-
						418 9						
09	3930 X	3442	-0-	-488 B	-0-	174 1	2852 2	Y	378	378 0		-0-
						416 9						
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102		
05	13485 X	10643	-0-	-2842 B	-0-	507 1	8948 2	Y	1080	1056 0	24 1	-0-
						1188 9						
06	11160 X	10683	-0-	-477 B	-0-	521 1	9005 2	Y	1052	1026 0	26 1	-0-
						1157 9						
07	11408 X	10493	-0-	-915 B	-0-	464 1	8854 2	Y	1068	1061 0	7 1	-0-
						1175 9						
08	11532 X	9822	-0-	-1710 B	-0-	590 1	8183 2	Y	954	948 0	6 1	-0-
						1049 9						
09	11160 X	9142	-0-	-2018 B	-0-	465 1	7624 2	Y	957	957 0		-0-
						1053 9						
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036 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										
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092		
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
05	8308 X	7869	-0-	-439 B	-0-	370	1	Y	833	816	0	17 1 -0-
						916	9					
06	8010 X	6770	-0-	-1240 B	-0-	326	1	Y	700	684	0	16 1 -0-
						770	9					
07	8277 X	8165	-0-	-112 B	-0-	359	1	Y	821	815	0	6 1 -0-
						903	9					
08	8339 X	7570	-0-	-769 B	-0-	451	1	Y	743	738	0	5 1 -0-
						817	9					
09	8070 X	7243	-0-	-827 B	-0-	368	1	Y	730	730	0	-0-
						803	9					
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752		
05	12710 X	10992	-0-	-1718 B	-0-	517	1	Y	1239	1215	0	24 1 -0-
						1363	9					
06	11370 X	10681	-0-	-689 B	-0-	516	1	Y	1157	1131	0	26 1 -0-
						1273	9					
07	11718 X	10836	-0-	-882 B	-0-	474	1	Y	1217	1209	0	8 1 -0-
						1339	9					
08	11439 X	10371	-0-	-1068 B	-0-	617	1	Y	1098	1092	0	6 1 -0-
						1208	9					
09	11070 X	9850	-0-	-1220 B	-0-	499	1	Y	1083	1083	0	-0-
						1191	9					
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262		
05	3317 X	2220	-0-	-1097 B	-0-	272	1	Y	368	364	0	4 1 -0-
						405	9					
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	275	1	Y	345	341	0	4 1 -0-
						380	9					
07	2542 X	2338	-0-	-204 B	-0-	309	1	Y	386	385	0	1 1 -0-
						425	9					
08	2449 X	2071	-0-	-378 B	-0-	263	1	Y	336	335	0	1 1 -0-
						370	9					
09	2280 X	2183	-0-	-97 B	-0-	302	1	Y	359	359	0	-0-
						395	9					
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332		
05	6727 X	5776	-0-	-951 B	-0-	795	1	Y	496	484	0	12 1 -0-
						546	9					
06	6180 X	5623	-0-	-557 B	-0-	783	1	Y	463	451	0	12 1 -0-
						509	9					
07	6169 X	5399	-0-	-770 B	-0-	798	1	Y	481	478	0	3 1 -0-
						529	9					
08	5797 X	5301	-0-	-496 B	-0-	754	1	Y	449	446	0	3 1 -0-
						494	9					
09	5610 X	4718	-0-	-892 B	-0-	731	1	Y	411	411	0	-0-
						452	9					
10	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 #: 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
05	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	643 1	3603 2	Y	346	337 0	9 1 -0-
						381 9					
06	4350 X	3936	-0-	-414 B	-0-	555 1	3076 2	Y	277	268 0	9 1 -0-
						305 9					
07	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	743 1	3816 2	Y	373	370 0	3 1 -0-
						410 9					
08	4805 X	4546	-0-	-259 B	-0-	653 1	3527 2	Y	333	330 0	3 1 -0-
						366 9					
09	4560 X	3590	-0-	-970 B	-0-	562 1	2728 2	Y	273	273 0	-0-
						300 9					
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
05	5797 X	5619	-0-	-178 B	-0-	219 1	4288 2	Y	1011	1000 0	11 1 -0-
						1112 9					
06	5940 X	5403	-0-	-537 B	-0-	248 1	4082 2	Y	975	963 0	12 1 -0-
						1073 9					
07	6138 X	5482	-0-	-656 B	-0-	195 1	4178 2	Y	1008	1005 0	3 1 -0-
						1109 9					
08	5921 X	5370	-0-	-551 B	-0-	306 1	4039 2	Y	932	929 0	3 1 -0-
						1025 9					
09	5580 X	4959	-0-	-621 B	-0-	253 1	3764 2	Y	856	856 0	-0-
						942 9					
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
05	9610 X	7700	-0-	-1910 B	-0-	262 1	6369 2	Y	972	955 0	17 1 -0-
						1069 9					
06	9300 X	7999	-0-	-1301 B	-0-	319 1	6611 2	Y	972	953 0	19 1 -0-
						1069 9					
07	8943 X	8943	-0-	-0- B	-0-	404 1	7306 2	Y	1121	1115 0	6 1 -0-
						1233 9					
08	8494 X	8129	-0-	-365 B	-0-	443 1	6634 2	Y	956	951 0	5 1 -0-
						1052 9					
*09	8352 X	8352	-0-	-0- B	-0-	357 1	6859 2	Y	1033	1033 0	-0-
						1136 9					
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
05	9455 X	75	-0-	-9380 B	-0-	1 2	74 9	Y	67	67 0	-0-
06	9150 X	4	-0-	-9146 B	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
07	7998 X	-0-	-0-	-7998 B	-0-			Y	1	1 0	-0-
08	6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 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) 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
05	8795 X	8795	-0-	-0- B	-0-	671 1 1318 9	6806 2	Y	1198	1180 0	18 1 -0-
06	9090 X	8563	-0-	-527 B	-0-	673 1 1337 9	6553 2	Y	1215	1197 0	18 1 -0-
07	9672 X	8842	-0-	-830 B	-0-	660 1 1471 9	6711 2	Y	1337	1332 0	5 1 -0-
08	9672 X	7938	-0-	-1734 B	-0-	605 1 1295 9	6038 2	Y	1177	1173 0	4 1 -0-
09	8670 X	8214	-0-	-456 B	-0-	645 1 1313 9	6256 2	Y	1194	1194 0	-0-
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
05	6107 X	4457	-0-	-1650 B	-0-	341 1 664 9	3452 2	Y	604	595 0	9 1 -0-
06	4530 X	4408	-0-	-122 B	-0-	359 1 591 9	3458 2	Y	537	527 0	10 1 -0-
07	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	433 1 641 9	4306 2	Y	583	579 0	4 1 -0-
08	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	430 1 594 9	4194 2	Y	540	537 0	3 1 -0-
09	4410 X	4265	-0-	-145 B	-0-	349 1 575 9	3341 2	Y	523	523 0	-0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142	
05	6045 X	5618	-0-	-427 B	-0-	237 1 757 9	4624 2	Y	688	676 0	12 1 -0-
06	6390 X	5397	-0-	-993 B	-0-	269 1 739 9	4389 2	Y	672	659 0	13 1 -0-
07	6603 X	4536	-0-	-2067 B	-0-	173 1 673 9	3690 2	Y	612	609 0	3 1 -0-
08	6200 X	5232	-0-	-968 B	-0-	320 1 715 9	4197 2	Y	650	647 0	3 1 -0-
09	5430 X	4952	-0-	-478 B	-0-	268 1 710 9	3974 2	Y	645	645 0	-0-
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972	
05	4805 X	4201	-0-	-604 B	-0-	200 1 482 9	3519 2	Y	438	429 0	9 1 -0-
06	4380 X	3997	-0-	-383 B	-0-	195 1 446 9	3356 2	Y	405	395 0	10 1 -0-
07	4216 X	4089	-0-	-127 B	-0-	181 1 473 9	3435 2	Y	430	427 0	3 1 -0-
08	4309 X	3775	-0-	-534 B	-0-	227 1 419 9	3129 2	Y	381	379 0	2 1 -0-
09	4170 X	3385	-0-	-785 B	-0-	174 1 378 9	2833 2	Y	344	344 0	-0-
10	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											
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	11289 X	11289	-0-	-0- B	-0-	508	1	9847 2	Y	849	823 0	26 1	-0-
						934	9						
06	10684 X	10684	-0-	-0- B	-0-	569	1	9238 2	Y	797	770 0	27 1	-0-
						877	9						
07	12493 X	10681	-0-	-1812 B	-0-	439	1	9297 2	Y	859	851 0	8 1	-0-
						945	9						
08	12462 X	10389	-0-	-2073 B	-0-	678	1	8842 2	Y	790	784 0	6 1	-0-
						869	9						
09	11490 X	9743	-0-	-1747 B	-0-	563	1	8315 2	Y	786	786 0		-0-
						865	9						
10	11284 X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364				
05	5735 X	4839	-0-	-896 B	-0-	212	1	4109 2	Y	471	460 0	11 1	-0-
						518	9						
06	5550 X	5203	-0-	-347 B	-0-	271	1	4398 2	Y	485	472 0	13 1	-0-
						534	9						
07	5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	228	1	4824 2	Y	548	544 0	4 1	-0-
						603	9						
08	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	336	1	4385 2	Y	495	492 0	3 1	-0-
						545	9						
*09	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	349	1	5137 2	Y	535	535 0		-0-
						589	9						
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829				
05	7037 X	6402	-0-	-635 B	-0-	5805	2	597 9	Y	543	528 0	15 1	-0-
						518	9						
06	6810 X	6253	-0-	-557 B	-0-	5696	2	557 9	Y	506	490 0	16 1	-0-
						534	9						
07	7440 X	6471	-0-	-969 B	-0-	5870	2	601 9	Y	546	541 0	5 1	-0-
						579	9						
08	6851 X	6311	-0-	-540 B	-0-	5759	2	552 9	Y	502	498 0	4 1	-0-
						545	9						
09	6630 X	5931	-0-	-699 B	-0-	5388	2	543 9	Y	494	494 0		-0-
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432				
05	6817 X	6817	-0-	-0- B	-0-	303	1	5844 2	Y	609	593 0	16 1	-0-
						670	9						
06	5940 X	5175	-0-	-765 B	-0-	273	1	4405 2	Y	452	439 0	13 1	-0-
						497	9						
07	6665 X	4839	-0-	-1826 B	-0-	197	1	4147 2	Y	450	446 0	4 1	-0-
						495	9						
08	6665 X	4654	-0-	-2011 B	-0-	302	1	3905 2	Y	406	403 0	3 1	-0-
						447	9						
09	6450 X	5814	-0-	-636 B	-0-	338	1	4934 2	Y	493	493 0		-0-
						542	9						
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837				
05	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	3982	2	396 9	Y	360	349 0	11 1	-0-
						381	9						
06	4170 X	4166	-0-	-4 B	-0-	3801	2	365 9	Y	332	321 0	11 1	-0-
						405	2						
07	16275 X	4427	-0-	-11848 B	-0-	4005	2	422 9	Y	384	381 0	3 1	-0-
						373	2						
08	14167 X	4102	-0-	-10065 B	-0-	3731	2	371 9	Y	337	334 0	3 1	-0-
						3426	2						
09	4590 X	3747	-0-	-843 B	-0-			321 9	Y	292	292 0		-0-
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	8663 X	8663	-0-	-0- B	-0-	7909 2	754 9	Y	685	664 0	21 1	-0-	
06	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	7629 2	620 9	Y	564	542 0	22 1	-0-	
07	9672 X	8391	-0-	-1281 B	-0-	7754 2	637 9	Y	579	572 0	7 1	-0-	
08	8959 X	8174	-0-	-785 B	-0-	7583 2	591 9	Y	537	531 0	6 1	-0-	
09	8580 X	7547	-0-	-1033 B	-0-	6967 2	580 9	Y	527	527 0		-0-	
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910		- 19612	
05	7409 X	6915	-0-	-494 B	-0-	6367 2	548 9	Y	498	481 0	17 1	-0-	
06	6870 X	6701	-0-	-169 B	-0-	6219 2	482 9	Y	438	420 0	18 1	-0-	
07	7099 X	6852	-0-	-247 B	-0-	6349 2	503 9	Y	457	452 0	5 1	-0-	
08	7099 X	6595	-0-	-504 B	-0-	6171 2	424 9	Y	385	381 0	4 1	-0-	
09	6870 X	6135	-0-	-735 B	-0-	5746 2	389 9	Y	354	354 0		-0-	
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595		- 18703	
05	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	3769 2	438 9	Y	398	388 0	10 1	-0-	
06	3746 X	3746	-0-	-0- B	-0-	3408 2	338 9	Y	307	297 0	10 1	-0-	
07	4371 X	4032	-0-	-339 B	-0-	3544 2	488 9	Y	444	441 0	3 1	-0-	
08	4371 X	3688	-0-	-683 B	-0-	3290 2	398 9	Y	362	360 0	2 1	-0-	
09	4230 X	3805	-0-	-425 B	-0-	3381 2	424 9	Y	385	385 0		-0-	
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754		- 19331	
05	8122 X	7700	-0-	-422 B	-0-	7228 2	472 9	Y	429	410 0	19 1	-0-	
06	7620 X	7252	-0-	-368 B	-0-	6830 2	422 9	Y	384	365 0	19 1	-0-	
07	7874 X	7377	-0-	-497 B	-0-	6940 2	437 9	Y	397	391 0	6 1	-0-	
08	7781 X	7115	-0-	-666 B	-0-	6718 2	397 9	Y	361	356 0	5 1	-0-	
09	7530 X	6662	-0-	-868 B	-0-	6268 2	394 9	Y	358	358 0		-0-	
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601		- 19649	
05	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	5964 2	604 9	Y	549	533 0	16 1	-0-	
06	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	5757 2	560 9	Y	509	493 0	16 1	-0-	
07	6758 X	6561	-0-	-197 B	-0-	5965 2	596 9	Y	542	537 0	5 1	-0-	
08	6572 X	5911	-0-	-661 B	-0-	5404 2	507 9	Y	461	457 0	4 1	-0-	
09	6360 X	6147	-0-	-213 B	-0-	5601 2	546 9	Y	496	496 0		-0-	
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700		- 19352	
05	7037 X	6513	-0-	-524 B	-0-	6048 2	465 9	Y	423	407 0	16 1	-0-	
06	6810 X	6177	-0-	-633 B	-0-	5747 2	430 9	Y	391	375 0	16 1	-0-	
07	6603 X	6392	-0-	-211 B	-0-	5932 2	460 9	Y	418	413 0	5 1	-0-	
08	6603 X	6240	-0-	-363 B	-0-	5833 2	407 9	Y	370	366 0	4 1	-0-	
09	6390 X	5772	-0-	-618 B	-0-	5367 2	405 9	Y	368	368 0		-0-	
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010		- 19447	
05	6696 X	6276	-0-	-420 B	-0-	5802 2	474 9	Y	431	416 0	15 1	-0-	
06	6480 X	6105	-0-	-375 B	-0-	5664 2	441 9	Y	401	385 0	16 1	-0-	
07	7347 X	6826	-0-	-521 B	-0-	6377 2	449 9	Y	408	403 0	5 1	-0-	
08	6671 X	6671	-0-	-0- B	-0-	6279 2	392 9	Y	356	351 0	5 1	-0-	
09	6210 X	5434	-0-	-776 B	-0-	5045 2	389 9	Y	354	354 0		-0-	
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	7677	2	534	9	Y	485	465	0	20	1	-0-
06	7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	7291	2	499	9	Y	454	433	0	21	1	-0-
07	8308 X	7804	-0-	-504 B	-0-	7330	2	474	9	Y	431	425	0	6	1	-0-
08	8432 X	7669	-0-	-763 B	-0-	7275	2	394	9	Y	358	353	0	5	1	-0-
09	8160 X	7064	-0-	-1096 B	-0-	6680	2	384	9	Y	349	349	0			-0-
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

05	9074 X	9074	-0-	-0- B	-0-	734	1	7362	2	Y	889	870	0	19	1	-0-
						978	9									
06	7914 X	7914	-0-	-0- B	-0-	665	1	6360	2	Y	808	790	0	18	1	-0-
						889	9									
07	7365 X	7365	-0-	-0- B	-0-	592	1	5897	2	Y	796	791	0	5	1	-0-
						876	9									
08	9083 X	6994	-0-	-2089 B	-0-	572	1	5604	2	Y	744	740	0	4	1	-0-
						818	9									
09	8790 X	6435	-0-	-2355 B	-0-	537	1	5121	2	Y	706	706	0			-0-
						777	9									
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

05	7944 X	7944	-0-	-0- B	-0-	629	1	6341	2	Y	885	868	0	17	1	-0-
						974	9									
06	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	589	1	5687	2	Y	820	804	0	16	1	-0-
						902	9									
07	7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	630	1	6326	2	Y	921	916	0	5	1	-0-
						1013	9									
08	7936 X	7541	-0-	-395 B	-0-	606	1	5976	2	Y	872	868	0	4	1	-0-
						959	9									
09	7680 X	7150	-0-	-530 B	-0-	584	1	5617	2	Y	863	863	0			-0-
						949	9									
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

05	7049 X	7049	-0-	-0- B	-0-	297	1	5787	2	Y	877	862	0	15	1	-0-
						965	9									
06	8070 X	6674	-0-	-1396 B	-0-	333	1	5441	2	Y	818	802	0	16	1	-0-
						900	9									
07	9455 X	6648	-0-	-2807 B	-0-	257	1	5467	2	Y	840	835	0	5	1	-0-
						924	9									
08	9052 X	6208	-0-	-2844 B	-0-	381	1	4998	2	Y	754	750	0	4	1	-0-
						829	9									
09	7320 X	5674	-0-	-1646 B	-0-	306	1	4552	2	Y	742	742	0			-0-
						816	9									
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037 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	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	324 1	6390 2	Y 1281	1264 0	17 1	-0-
						1409 9					
06	7156 X	7156	-0-	-0- B	-0-	347 1	5697 2	Y 1011	995 0	16 1	-0-
						1112 9					
07	8711 X	6598	-0-	-2113 B	-0-	243 1	5226 2	Y 1026	1022 0	4 1	-0-
						1129 9					
08	8587 X	6698	-0-	-1889 B	-0-	385 1	5129 2	Y 1076	1072 0	4 1	-0-
						1184 9					
09	8220 X	5635	-0-	-2585 B	-0-	289 1	4336 2	Y 918	918 0		-0-
						1010 9					
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-			Y NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402			
05	6851 X	5585	-0-	-1266 B	-0-	5259 2	326 9	Y 296	282 0	14 1	-0-
						2592 2	171 9	Y 155	147 0	8 1	-0-
06	6630 X	2763	-0-	-3867 B	-0-	4787 2	344 9	Y 313	309 0	4 1	-0-
						5240 2	354 9	Y 322	318 0	4 1	-0-
07	7595 X	5131	-0-	-2464 B	-0-	5055 2	319 9	Y 290	290 0		-0-
								Y NO RPT			-0-
08	7285 X	5594	-0-	-1691 B	-0-						-0-
											-0-
09	5400 X	5374	-0-	-26 B	-0-						-0-
											-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			Y NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802			
05	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	8262 2	370 9	Y 336	314 0	22 1	-0-
						7951 2	354 9	Y 322	299 0	23 1	-0-
06	8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	6712 2	348 9	Y 316	310 0	6 1	-0-
						6712 2	293 9	Y 266	261 0	5 1	-0-
07	10788 X	7060	-0-	-3728 B	-0-	6795 2	310 9	Y 282	282 0		-0-
						7023 2		Y NO RPT			-0-
08	9331 X	7088	-0-	-2243 B	-0-						-0-
											-0-
09	9030 X	7333	-0-	-1697 B	-0-						-0-
											-0-
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-			Y NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605			
05	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	6511 2	326 9	Y 296	278 0	18 1	-0-
						5382 2	261 9	Y 237	221 0	16 1	-0-
06	5820 X	5643	-0-	-177 B	-0-	4616 2	257 9	Y 234	230 0	4 1	-0-
						4903 2	257 9	Y 234	230 0	4 1	-0-
07	8153 X	4873	-0-	-3280 B	-0-	4622 2	260 9	Y 236	236 0		-0-
								Y NO RPT			-0-
08	7843 X	5160	-0-	-2683 B	-0-						-0-
											-0-
09	6990 X	4882	-0-	-2108 B	-0-						-0-
											-0-
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851 B	-0-			Y NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572			
05	9145 X	6032	-0-	-3113 B	-0-	5729 2	303 9	Y 275	260 0	15 1	-0-
						5420 2	290 9	Y 264	248 0	16 1	-0-
06	8850 X	5710	-0-	-3140 B	-0-	4612 2	273 9	Y 248	244 0	4 1	-0-
						6616 2	333 9	Y 303	298 0	5 1	-0-
07	8401 X	4885	-0-	-3516 B	-0-	6046 2	317 9	Y 288	288 0		-0-
								Y NO RPT			-0-
08	7254 X	6949	-0-	-305 B	-0-						-0-
											-0-
*09	6363 X	6363	-0-	-0- B	-0-						-0-
											-0-
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-			Y NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSGN 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) 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
05	8310 X	8310	-0-	-0- B	-0-	359 1 982 9	6969 2	Y	893 874 0	19 1 -0-
06	7895 X	7895	-0-	-0- B	-0-	404 1 917 9	6574 2	Y	834 815 0	19 1 -0-
07	8990 X	8242	-0-	-748 B	-0-	326 1 1002 9	6914 2	Y	911 905 0	6 1 -0-
08	8990 X	8563	-0-	-427 B	-0-	542 1 952 9	7069 2	Y	865 860 0	5 1 -0-
09	8550 X	8232	-0-	-318 B	-0-	463 1 945 9	6824 2	Y	859 859 0	-0-
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725		
05	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	6602 2	345 9	Y	314 296 0	18 1 -0-
06	5262 X	5262	-0-	-0- B	-0-	5005 2	257 9	Y	234 219 0	15 1 -0-
07	9331 X	5590	-0-	-3741 B	-0-	5285 2	305 9	Y	277 272 0	5 1 -0-
08	9145 X	5605	-0-	-3540 B	-0-	5309 2	296 9	Y	269 265 0	4 1 -0-
09	7650 X	5246	-0-	-2404 B	-0-	4969 2	277 9	Y	252 252 0	-0-
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602		
05	7254 X	4933	-0-	-2321 B	-0-	387 1 349 9	4197 2	Y	317 306 0	11 1 -0-
06	6480 X	4598	-0-	-1882 B	-0-	573 1 309 9	3716 2	Y	281 270 0	11 1 -0-
07	5828 X	4927	-0-	-901 B	-0-	580 1 326 9	4021 2	Y	296 293 0	3 1 -0-
08	5549 X	3907	-0-	-1642 B	-0-	479 1 267 9	3161 2	Y	243 241 0	2 1 -0-
09	5220 X	4386	-0-	-834 B	-0-	559 1 309 9	3518 2	Y	281 281 0	-0-
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552		
05	9393 X	8755	-0-	-638 B	-0-	700 1 519 9	7536 2	Y	472 452 0	20 1 -0-
06	9030 X	8953	-0-	-77 B	-0-	1137 1 492 9	7324 2	Y	447 426 0	21 1 -0-
07	9238 X	8648	-0-	-590 B	-0-	1031 1 507 9	7110 2	Y	461 455 0	6 1 -0-
08	8804 X	8492	-0-	-312 B	-0-	1061 1 473 9	6958 2	Y	430 425 0	5 1 -0-
09	8940 X	7451	-0-	-1489 B	-0-	964 1 457 9	6030 2	Y	415 415 0	-0-
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238 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
 GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	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
05	5144 X	5144	-0-	-0- B	-0-	232	1	4469	2	Y	403	391	0	12 1 -0-
06	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	443	9	3172	2	Y	398	389	0	9 1 -0-
07	7347 X	3903	-0-	-3444 B	-0-	195	1	3246	2	Y	459	456	0	3 1 -0-
08	7347 X	4072	-0-	-3275 B	-0-	438	9	3341	2	Y	433	431	0	2 1 -0-
09	7110 X	3298	-0-	-3812 B	-0-	152	1	2704	2	Y	374	374	0	-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-	505	9			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

05	10106 X	8431	-0-	-1675 B	-0-	674	1	7260	2	Y	452	433	0	19 1 -0-
06	9780 X	7604	-0-	-2176 B	-0-	497	9	6210	2	Y	391	373	0	18 1 -0-
07	8308 X	7579	-0-	-729 B	-0-	964	1	6220	2	Y	416	411	0	5 1 -0-
08	8432 X	7203	-0-	-1229 B	-0-	430	9	5926	2	Y	338	334	0	4 1 -0-
09	8160 X	6639	-0-	-1521 B	-0-	901	1	5420	2	Y	318	318	0	-0-
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-	458	9			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

05	5580 X	4369	-0-	-1211 B	-0-	345	1	3727	2	Y	270	260	0	10 1 -0-
06	5400 X	4034	-0-	-1366 B	-0-	297	9	3248	2	Y	259	250	0	9 1 -0-
07	4836 X	3774	-0-	-1062 B	-0-	501	1	3050	2	Y	259	256	0	3 1 -0-
08	4619 X	3685	-0-	-934 B	-0-	285	9	2957	2	Y	255	253	0	2 1 -0-
09	4470 X	3510	-0-	-960 B	-0-	447	1	2794	2	Y	247	247	0	-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-	281	9			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

05	6913 X	6568	-0-	-345 B	-0-	518	1	5590	2	Y	418	403	0	15 1 -0-
06	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	460	9	5105	2	Y	374	359	0	15 1 -0-
07	6689 X	6689	-0-	-0- B	-0-	791	1	5451	2	Y	408	403	0	5 1 -0-
08	6572 X	5749	-0-	-823 B	-0-	411	9	4677	2	Y	327	324	0	3 1 -0-
09	6360 X	5534	-0-	-826 B	-0-	789	1	4437	2	Y	354	354	0	-0-
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-	449	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482						
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					
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	16	2	50	9	Y	45	45	0	-0-		
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	0	-0-		
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	16	2	36	9	Y	33	33	0	-0-		
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	27	27	0	-0-		
*09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	30	9	35	1	Y	19	19	0	-0-		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	21	9			Y	NO RPT			-0-		

HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262						
05	8113 X	8113	-0-	-0- B	-0-	262	1	6459	2	Y	1265	1248	0	17	1	-0-
06	7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-	1392	9	295	1	Y	1173	1156	0	17	1	-0-
07	7688 X	7431	-0-	-257 B	-0-	1290	9	316	1	Y	1201	1196	0	5	1	-0-
08	8122 X	6631	-0-	-1491 B	-0-	1321	9	342	1	Y	997	993	0	4	1	-0-
09	7860 X	6962	-0-	-898 B	-0-	1097	9	279	1	Y	1122	1122	0			-0-
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-	1234	9			Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282						
05	4580 X	4580	-0-	-0- B	-0-	29	1	4244	2	Y	279	267	0	12	1	-0-
06	5490 X	4499	-0-	-991 B	-0-	307	9	46	1	Y	283	271	0	12	1	-0-
07	5859 X	5080	-0-	-779 B	-0-	311	9	49	1	Y	317	313	0	4	1	-0-
08	6169 X	4839	-0-	-1330 B	-0-	349	9	50	1	Y	281	278	0	3	1	-0-
09	5970 X	4487	-0-	-1483 B	-0-	309	9	53	1	Y	270	270	0			-0-
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-	297	9			Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202						
05	5828 X	5581	-0-	-247 B	-0-	35	1	5114	2	Y	393	379	0	14	1	-0-
06	5550 X	5307	-0-	-243 B	-0-	432	9	53	1	Y	377	363	0	14	1	-0-
07	6231 X	5227	-0-	-1004 B	-0-	415	9	50	1	Y	377	373	0	4	1	-0-
08	6231 X	4932	-0-	-1299 B	-0-	415	9	50	1	Y	334	331	0	3	1	-0-
09	5820 X	4587	-0-	-1233 B	-0-	367	9	53	1	Y	316	316	0			-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-	348	9			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 #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142								
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	* C M	EOM BALANCE			
05	5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	34	1	4885	2	Y	329	316	0	13	1	-0-
						362	9									
06	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	49	1	4495	2	Y	308	295	0	13	1	-0-
						339	9									
07	5704 X	4855	-0-	-849 B	-0-	47	1	4476	2	Y	302	298	0	4	1	-0-
						332	9									
08	5828 X	4609	-0-	-1219 B	-0-	48	1	4266	2	Y	268	265	0	3	1	-0-
						295	9									
09	5640 X	4315	-0-	-1325 B	-0-	51	1	3975	2	Y	263	263	0			-0-
						289	9									
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264								
05	234019 X	122744	-0-	-111275 B	-0-	739	1	108147	2	Y	12598	12309	0	289	1	-0-
						13858	9									
06	186450 X	107448	-0-	-79002 B	-0-	1030	1	94840	2	Y	10525	10252	0	273	1	-0-
						11578	9									
07	163742 X	102452	-0-	-61290 B	-0-	930	1	90421	2	Y	10092	10016	0	76	1	-0-
						11101	9									
08	140895 X	92342	-0-	-48553 B	-0-	908	1	82253	2	Y	8346	8286	0	60	1	-0-
						9181	9									
09	121020 X	82037	-0-	-38983 B	-0-	920	1	72856	2	Y	7510	7510	0			-0-
						8261	9									
10	122729 X	NO RPT	-0-	-122729 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222								
05	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	24	1	3450	2	Y	309	300	0	9	1	-0-
						340	9									
06	3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	34	1	3129	2	Y	272	263	0	9	1	-0-
						299	9									
07	3968 X	3522	-0-	-446 B	-0-	33	1	3174	2	Y	286	283	0	3	1	-0-
						315	9									
08	3968 X	3293	-0-	-675 B	-0-	33	1	2981	2	Y	254	252	0	2	1	-0-
						279	9									
09	3720 X	3042	-0-	-678 B	-0-	35	1	2744	2	Y	239	239	0			-0-
						263	9									
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002								
05	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	25	1	3574	2	Y	298	288	0	10	1	-0-
						328	9									
06	3930 X	3687	-0-	-243 B	-0-	37	1	3344	2	Y	278	268	0	10	1	-0-
						306	9									
07	4371 X	3891	-0-	-480 B	-0-	37	1	3525	2	Y	299	296	0	3	1	-0-
						329	9									
08	4371 X	3734	-0-	-637 B	-0-	38	1	3399	2	Y	270	268	0	2	1	-0-
						297	9									
09	4140 X	3394	-0-	-746 B	-0-	39	1	3083	2	Y	247	247	0			-0-
						272	9									
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 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 #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642			
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		
05	7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	49 1	7142 2	Y 540	521 0	19 1	-0-
						594 9					
06	7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	70 1	6520 2	Y 688	670 0	18 1	-0-
						757 9					
07	7198 X	7198	-0-	-0- B	-0-	66 1	6432 2	Y 636	631 0	5 1	-0-
						700 9					
08	6992 X	6992	-0-	-0- B	-0-	67 1	6226 2	Y 635	631 0	4 1	-0-
						699 9					
*09	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	77 1	6101 2	Y 525	525 0		-0-
						578 9					
10	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			
05	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	27 1	3940 2	Y 435	424 0	11 1	-0-
						479 9					
06	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	41 1	3757 2	Y 388	377 0	11 1	-0-
						427 9					
07	4867 X	4222	-0-	-645 B	-0-	40 1	3833 2	Y 317	314 0	3 1	-0-
						349 9					
08	4867 X	3718	-0-	-1149 B	-0-	38 1	3427 2	Y 230	227 0	3 1	-0-
						253 9					
09	4530 X	3202	-0-	-1328 B	-0-	36 1	2870 2	Y 269	269 0		-0-
						296 9					
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-			Y NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312			
05	6262 X	4781	-0-	-1481 B	-0-	655 1	3718 2	Y 371	361 0	10 1	-0-
						408 9					
06	5910 X	4613	-0-	-1297 B	-0-	640 1	3597 2	Y 342	332 0	10 1	-0-
						376 9					
07	5363 X	4597	-0-	-766 B	-0-	678 1	3525 2	Y 358	355 0	3 1	-0-
						394 9					
08	5084 X	4257	-0-	-827 B	-0-	609 1	3318 2	Y 300	298 0	2 1	-0-
						330 9					
09	4920 X	4342	-0-	-578 B	-0-	660 1	3282 2	Y 364	364 0		-0-
						400 9					
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-			Y NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102				
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				
05	14068 X	14068	-0-	-0- B	-0-	1185 1	11707 2	Y	1069	1038 0	31 1	-0-		
06	16290 X	13078	-0-	-3212 B	-0-	1148 1	10838 2	Y	993	962 0	31 1	-0-		
07	17515 X	15447	-0-	-2068 B	-0-	1315 1	12877 2	Y	1141	1130 0	11 1	-0-		
08	17515 X	14916	-0-	-2599 B	-0-	1255 9	12477 2	Y	1036	1027 0	9 1	-0-		
*09	13981 X	13981	-0-	-0- B	-0-	1299 1	11674 2	Y	960	960 0		-0-		
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438 B	-0-	1140 9		Y	NO RPT			-0-		
						1251 1								
						1056 9								

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052				
05	14725 X	10976	-0-	-3749 B	-0-	9573 2	1403 9	Y	1275	1249 0	26 1	-0-		
06	12630 X	9647	-0-	-2983 B	-0-	8341 2	1306 9	Y	1187	1163 0	24 1	-0-		
07	11780 X	9814	-0-	-1966 B	-0-	8452 2	1362 9	Y	1238	1231 0	7 1	-0-		
08	11780 X	9497	-0-	-2283 B	-0-	8317 2	1180 9	Y	1073	1067 0	6 1	-0-		
09	11220 X	8876	-0-	-2344 B	-0-	7807 2	1069 9	Y	972	972 0		-0-		
10	10974 X	NO RPT	-0-	-10974 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421				
05	10571 X	6445	-0-	-4126 B	-0-	5745 2	700 9	Y	636	621 0	15 1	-0-		
06	8970 X	5296	-0-	-3674 B	-0-	4689 2	607 9	Y	552	539 0	13 1	-0-		
07	7905 X	5386	-0-	-2519 B	-0-	4744 2	642 9	Y	584	580 0	4 1	-0-		
08	7905 X	4869	-0-	-3036 B	-0-	4284 2	585 9	Y	532	529 0	3 1	-0-		
09	7050 X	4671	-0-	-2379 B	-0-	4031 2	640 9	Y	582	582 0		-0-		
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13650 - 17675				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002				
05	13609 X	11274	-0-	-2335 B	-0-	9991 2	1283 9	Y	1166	1139 0	27 1	-0-		
06	13170 X	9427	-0-	-3743 B	-0-	8092 2	1335 9	Y	1214	1191 0	23 1	-0-		
07	18073 X	10231	-0-	-7842 B	-0-	8899 2	1332 9	Y	1211	1203 0	8 1	-0-		
08	15221 X	9420	-0-	-5801 B	-0-	8352 2	1068 9	Y	971	965 0	6 1	-0-		
09	13260 X	9794	-0-	-3466 B	-0-	8842 2	952 9	Y	865	865 0		-0-		
10	11284 X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995				
05	113770 X	47158	-0-	-66612 B	-0-	41698 2	5460 9	Y	4964	4853 0	111 1	-0-		
06	87960 X	38376	-0-	-49584 B	-0-	33624 2	4752 9	Y	4320	4224 0	96 1	-0-		
07	56978 X	37803	-0-	-19175 B	-0-	33164 2	4639 9	Y	4217	4189 0	28 1	-0-		
08	56978 X	33314	-0-	-23664 B	-0-	29490 2	3824 9	Y	3476	3455 0	21 1	-0-		
09	52860 X	28963	-0-	-23897 B	-0-	25512 2	3451 9	Y	3137	3137 0		-0-		
10	47151 X	NO RPT	-0-	-47151 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 #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		28861 X	26716	-0-	-2145 B	-0-	2198 1	21753 2	Y	2514	2456 0	58 1	-0-
							2765 9						
06		27930 X	24858	-0-	-3072 B	-0-	2141 1	20256 2	Y	2237	2179 0	58 1	-0-
							2461 9						
07		26381 X	24435	-0-	-1946 B	-0-	2030 1	19927 2	Y	2253	2236 0	17 1	-0-
							2478 9						
08		26381 X	23322	-0-	-3059 B	-0-	1982 1	19098 2	Y	2038	2024 0	14 1	-0-
							2242 9						
09		25530 X	21959	-0-	-3571 B	-0-	1920 1	17965 2	Y	1885	1885 0		-0-
							2074 9						
10		26381 X	NO RPT	-0-	-26381 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13574 - 19969			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13830 - 21832			
05		12960 X	12960	-0-	-0- B	-0-	1072 1	10659 2	Y	1117	1089 0	28 1	-0-
							1229 9						
06		11932 X	11932	-0-	-0- B	-0-	1034 1	9817 2	Y	983	955 0	28 1	-0-
							1081 9						
07		14229 X	12144	-0-	-2085 B	-0-	1010 1	9970 2	Y	1058	1050 0	8 1	-0-
							1164 9						
08		14229 X	11676	-0-	-2553 B	-0-	997 1	9645 2	Y	940	933 0	7 1	-0-
							1034 9						
09		12540 X	10734	-0-	-1806 B	-0-	936 1	8812 2	Y	896	896 0		-0-
							986 9						
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13880 - 17901			
05		5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	2078 2	3610 9	Y	3282	3222 0	60 1	-0-
06		4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	1520 2	3150 9	Y	2864	2808 0	56 1	-0-
07		23825 X	23825	-0-	-0- B	-0-	20521 2	3304 9	Y	3004	2986 0	18 1	-0-
08		22644 X	22644	-0-	-0- B	-0-	20064 2	2580 9	Y	2345	2331 0	14 1	-0-
*09		21000 X	21000	-0-	-0- B	-0-	18613 2	2387 9	Y	2170	2170 0		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- 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										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13578 X	12626	-0-	-952 B	-0-	1045 1 1178 9	10403 2	Y	1071	1044 0	27 1	-0-
06	13140 X	12068	-0-	-1072 B	-0-	1046 1 1065 9	9957 2	Y	968	940 0	28 1	-0-
07	15345 X	10416	-0-	-4929 B	-0-	869 1 960 9	8587 2	Y	873	866 0	7 1	-0-
08	15624 X	9585	-0-	-6039 B	-0-	813 1 865 9	7907 2	Y	786	780 0	6 1	-0-
09	15120 X	10504	-0-	-4616 B	-0-	912 1 959 9	8633 2	Y	872	872 0		-0-
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902				
05	7766 X	7766	-0-	-0- B	-0-	614 1 983 9	6169 2	Y	894	878 0	16 1	-0-
06	6379 X	6379	-0-	-0- B	-0-	507 1 949 9	4923 2	Y	863	849 0	14 1	-0-
07	9176 X	7682	-0-	-1494 B	-0-	608 1 998 9	6076 2	Y	907	902 0	5 1	-0-
08	9176 X	6560	-0-	-2616 B	-0-	539 1 759 9	5262 2	Y	690	686 0	4 1	-0-
09	7650 X	6710	-0-	-940 B	-0-	564 1 781 9	5365 2	Y	710	710 0		-0-
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232				
05	26887 X	26887	-0-	-0- B	-0-	25123 2	1764 9	Y	1604	1536 0	68 1	-0-
06	25860 X	24370	-0-	-1490 B	-0-	22839 2	1531 9	Y	1392	1326 0	66 1	-0-
07	28706 X	23504	-0-	-5202 B	-0-	21751 2	1753 9	Y	1594	1575 0	19 1	-0-
08	28706 X	22992	-0-	-5714 B	-0-	21360 2	1632 9	Y	1484	1468 0	16 1	-0-
09	26970 X	21181	-0-	-5789 B	-0-	19629 2	1552 9	Y	1411	1411 0		-0-
10	26877 X	NO RPT	-0-	-26877 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822				
05	29488 X	29488	-0-	-0- B	-0-	27485 2	2003 9	Y	1821	1747 0	74 1	-0-
06	26755 X	26755	-0-	-0- B	-0-	24910 2	1845 9	Y	1677	1605 0	72 1	-0-
07	33480 X	25457	-0-	-8023 B	-0-	23341 2	2116 9	Y	1924	1904 0	20 1	-0-
08	33480 X	24665	-0-	-8815 B	-0-	22744 2	1921 9	Y	1746	1729 0	17 1	-0-
09	30000 X	23095	-0-	-6905 B	-0-	21300 2	1795 9	Y	1632	1632 0		-0-
10	29481 X	NO RPT	-0-	-29481 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
05	0 W	116656	-0-	116656 B	1164931	714 1 11723 9	104219 2	Y	10657	10378 0	279 1	-0-
06	0 W	101060	-0-	101060 B	1265991	986 1 9574 9	90500 2	Y	8704	8442 0	262 1	-0-
07	0 W	94407	-0-	94407 B	1360398	874 1 8876 9	84657 2	Y	8069	7997 0	72 1	-0-
08	0 W	83501	-0-	83501 B	1443899	837 1 7117 9	75547 2	Y	6470	6415 0	55 1	-0-
09	0 W	73086	-0-	73086 B	1516985	837 1 6271 9	65978 2	Y	5701	5701 0		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1516985			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 #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884				
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	
05	281418 X	96107	-0-	-185311 B	-0-	586 1 10018 9	85503 2	Y	9107	8878 0	229 1	-0-
06	135810 X	82308	-0-	-53502 B	-0-	799 1 8074 9	73435 2	Y	7340	7128 0	212 1	-0-
07	140337 X	75835	-0-	-64502 B	-0-	698 1 7481 9	67656 2	Y	6801	6744 0	57 1	-0-
08	118699 X	65989	-0-	-52710 B	-0-	656 1 6019 9	59314 2	Y	5472	5429 0	43 1	-0-
09	97410 X	56117	-0-	-41293 B	-0-	634 1 5353 9	50130 2	Y	4866	4866 0		-0-
10	96100 X	NO RPT	-0-	-96100 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598				
05	240684 X	67345	-0-	-173339 B	-0-	412 1 6852 9	60081 2	Y	6229	6068 0	161 1	-0-
06	55896 X	55896	-0-	-0- B	-0-	543 1 5484 9	49869 2	Y	4985	4841 0	144 1	-0-
07	95170 X	51129	-0-	-44041 B	-0-	471 1 5013 9	45645 2	Y	4557	4518 0	39 1	-0-
08	87730 X	44066	-0-	-43664 B	-0-	439 1 3991 9	39636 2	Y	3628	3599 0	29 1	-0-
09	70620 X	37611	-0-	-33009 B	-0-	425 1 3567 9	33619 2	Y	3243	3243 0		-0-
10	67332 X	NO RPT	-0-	-67332 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495				
05	0 W	64623	-0-	64623 B	857865	394 1 6667 9	57562 2	Y	6061	5907 0	154 1	-0-
06	0 W	52835	-0-	52835 B	910700	512 1 5255 9	47068 2	Y	4777	4641 0	136 1	-0-
07	0 W	49463	-0-	49463 B	960163	455 1 4895 9	44113 2	Y	4450	4413 0	37 1	-0-
08	0 W	43957	-0-	43957 B	1004120	437 1 4008 9	39512 2	Y	3644	3615 0	29 1	-0-
09	0 W	37660	-0-	37660 B	1041780	426 1 3592 9	33642 2	Y	3265	3265 0		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1041780			Y	NO RPT			-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843		
M	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	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-	
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	174	1	408	2	N	974	680	1	294
						1071	9							
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	200	1	556	2	N	782	899	1	177
						860	9							
08	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	105	1	779	2	N	675	684	1	168
						743	9							
09	1650 N	1052	-0-	-598 B	-0-	50	1	350	2	N	593	615	1	146
						652	9							
10	1612 N	1169	-0-	-443 B	-0-	25	1	438	2	N	642	648	1	140
						706	9							

MARATHON OIL EF LLC				525398	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.15357	- 18559		
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		2H										
05	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-933322					Y	-0-		87	
06	1260 X	106	-0-	-1154 B	-933322	12	3	94	9	Y	85	109	1	63
07	1457 N	675	-0-	-782 B	-933322	572	3	103	9	Y	94	83	1	74
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-933322					Y	-0-			74
09	120 N	53	-0-	-67 B	-933322	12	3	41	9	Y	37	82	1	29
10	682 N	27	-0-	-655 B	-933322	27	3			Y	-0-			29

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600	- 17615		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
10	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		
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-292854					Y	-0-		105	
06	4200 X	1599	-0-	-2601 B	-292854	1512	3	87	9	Y	79	125	1	59
07	4340 X	813	-0-	-3527 B	-292854	760	3	53	9	Y	48	69	1	38
08	4340 X	909	-0-	-3431 B	-292854	909	3			Y	-0-			38
09	2280 X	1663	-0-	-617 B	-292854	1281	3	382	9	Y	347	114	1	271
10	1643 X	401	-0-	-1242 B	-292854	401	3			Y	-0-			271

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-	
10	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		
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-212722					Y	-0-		105	
06	2730 X	785	-0-	-1945 B	-212722	640	3	145	9	Y	132	139	1	98
07	2821 X	883	-0-	-1938 B	-212722	621	3	262	9	Y	238	148	1	188
08	2139 X	456	-0-	-1683 B	-212722	456	3			Y	-0-			188
09	1050 X	542	-0-	-508 B	-212722	542	3			Y	-0-	188	1	-0-
10	868 X	133	-0-	-735 B	-212722	133	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1550 X	1085	-0-	-465 B	-826992	1085 3			Y	-0-		4
06		5310 X	11059	-0-	5749 B	-821243	10939 3	120 9		Y	109	32 1	81
07		5487 X	2412	-0-	-3075 B	-821243	2412 3			Y	-0-	81 1	-0-
08		5487 X	6844	-0-	1357 B	-819886	6844 3			Y	-0-		-0-
09		5310 X	3624	-0-	-1686 B	-819886	3624 3			Y	-0-		-0-
10		5487 X	4735	-0-	-752 B	-819886	4735 3			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
05		930 N	825	-0-	-105 B	-0-	713 1	24 3	N	80	4 1	125
							88 9					
06		870 N	842	-0-	-28 B	-0-	690 1	64 3	N	80	175 1	30
							88 9					
07		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	716 1	249 3	N	82		112
							90 9					
08		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	714 1	192 3	N	78	160 1	30
							86 9					
09		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	688 1	168 3	N	80		110
							88 9					
*10		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	715 1	279 3	N	83		193
							91 9					

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
05		1302 N	1122	-0-	-180 B	-42654	40 1	832 3	Y	225	214 0	96
							2 4	248 9				
06		1410 N	938	-0-	-472 B	-42654	35 1	699 3	Y	184	170 0	110
							2 4	202 9				
07		1178 N	784	-0-	-394 B	-42654	29 1	542 3	Y	193	177 0	126
							1 4	212 9				
08		1116 N	656	-0-	-460 B	-42654	28 1	489 3	Y	125	183 0	68
							1 4	138 9				
09		930 N	406	-0-	-524 B	-42654	18 1	307 3	Y	73	112 0	29
							1 4	80 9				
10		775 N	459	-0-	-316 B	-42654	22 1	346 3	Y	82	80 0	31
							1 4	90 9				

ROYAL UNIT B		703462										
WELL #:		1	RRCID ->	266836	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	14095	PERF.14059	- 19881		
05		9300 X	3334	-0-	-5966 B	-0-	227 1	2715 3	Y	356	359 0	76
							392 9					
06		8130 X	3107	-0-	-5023 B	-0-	226 1	2507 3	Y	340	301 0	115
							374 9					
07		4061 X	2285	-0-	-1776 B	-0-	135 1	1897 3	Y	230	252 0	93
							253 9					
08		4061 X	288	-0-	-3773 B	-0-	14 1	249 3	Y	23	107 0	9
							25 9					
09		3930 X	204	-0-	-3726 B	-0-	12 1	173 3	Y	17	19 0	7
							19 9					
10		3348 X	286	-0-	-3062 B	-0-	18 1	236 3	Y	29	25 0	11
							32 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
WICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 13240		PERF.14052 - 18907				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	5952 X	4943	-0-	-1009 B	-46786	190 1	3980 3	766 9		Y	696	581 0	197 1		151
06	5850 X	4596	-0-	-1254 B	-46786	184 1	3719 3	685 9		Y	623	556 0			218
07	7006 X	4607	-0-	-2399 B	-46786	195 1	3665 3	740 9		Y	673	611 0			280
08	6045 X	4626	-0-	-1419 B	-46786	211 1	3724 3	684 9		Y	622	649 0			253
09	4770 X	4363	-0-	-407 B	-46786	208 1	3509 3	640 9		Y	582	595 0			240
10	4929 X	4493	-0-	-436 B	-46786	226 1	3610 3	651 9		Y	592	604 0			228

RUNGE 2															
		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13515		PERF.14088 - 19982				
05	3317 X	2428	-0-	-889 B	-559975	99 1	2080 3	245 9		Y	223	210 0			48
06	3510 X	2638	-0-	-872 B	-559975	111 1	2252 3	270 9		Y	245	210 0			83
07	DLQ G-10	3020	-0-	3020 B	-556955	138 1	2590 3	287 9		Y	261	238 0			106
08	DLQ G-10	2748	-0-	2748 B	-554207	135 1	2382 3	226 9		Y	205	230 0			81
09	DLQ G-10	2856	-0-	2856 B	-551351	143 1	2421 3	288 9		Y	262	238 0			105
10	DLQ G-10	3069	-0-	3069 B	-548282	159 1	2547 3	359 9		Y	326	309 0			122

RUNGE 2															
		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821				
05	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	132 1	2770 3	989 9		Y	899	929 0			193
06	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	140 1	2826 3	866 9		Y	787	713 0			267
07	DLQ G-10	4382	-0-	4382 B	4382	177 1	3313 3	886 9		Y	805	745 0			327
08	DLQ G-10	4536	-0-	4536 B	8918	196 1	3410 3	926 9		Y	842	836 0			333
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				333
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				333

RUNGE 2															
		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013				
05	8556 X	6045	-0-	-2511 B	-837322	267 1	5585 3	183 9		Y	166	185 0			36
06	8610 X	5754	-0-	-2856 B	-837322	263 1	5322 3	157 9		Y	143	130 0			49
07	DLQ G-10	5966	-0-	5966 B	-831356	294 1	5521 3	141 9		Y	128	125 0			52
08	DLQ G-10	6008	-0-	6008 B	-825348	316 1	5563 3	118 9		Y	107	117 0			42
09	DLQ G-10	5849	-0-	5849 B	-819499	318 1	5378 3	143 9		Y	130	120 0			52
10	DLQ G-10	5778	-0-	5778 B	-813721	329 1	5266 3	174 9		Y	158	151 0			59

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEAL OPERATING, LLC		840879										
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		120
06		52 X	52	-0-	-0-	B	-0-	5 1	47 2	N	-0-	120
07		21 X	21	-0-	-0-	B	-0-	2 1	19 2	N	-0-	120
08		17 X	17	-0-	-0-	B	-0-	4 1	13 2	N	-0-	120
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	120
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	120

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648				
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	B	-0-		N	-0-		177
06		2680 X	2680	-0-	-0-	B	-0-	305 1	1911 2	N	422 567 1	32
07		1643 X	512	-0-	-1131	B	-0-	464 9	315 2	N	128 130 1	30
08		1457 X	103	-0-	-1354	B	-0-	56 1	30 2	N	57	87
09		2670 X	-0-	-0-	-2670	B	-0-	141 9		N	-0-	87
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	B	-0-	10 1		N	15	102
								63 9				

LOOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		49
06		1000 X	1000	-0-	-0-	B	-0-	114 1	851 2	Y	32	81
07		2073 X	2073	-0-	-0-	B	-0-	35 9	1548 2	Y	178 63 1	196
08		1739 X	1739	-0-	-0-	B	-0-	329 1	1289 2	Y	68 145 1	119
09		91 X	91	-0-	-0-	B	-0-	196 9	75 9			
*10		1400 X	1400	-0-	-0-	B	-0-	339 1	50 2	Y	27	146
								36 4				
								11 1				
								30 9				
								249 1	1056 2	Y	86	232
								95 9				

JANAK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271124		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		227
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		227
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		227
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		227
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		227
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC			//CONT.// 840879												
CHUMCHAL UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271347			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			105
06		126 X	126	-0-	-0- B	-0-	25	1	15	2	Y	78			183
							86	9							
07		73 X	73	-0-	-0- B	-0-	5	1	35	2	Y	30	130	1	83
							33	9							
08		116 X	116	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	Y	22			105
							25	4	24	9					
09		133 X	133	-0-	-0- B	-0-	15	1	77	2	Y	37			142
							41	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	116			258

BOENING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271613			COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908				

05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			52
06		253 X	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	93	2	Y	133	75	1	110
							146	9							
07		1724 X	1724	-0-	-0- B	-0-	178	1	1007	2	Y	490	448	1	152
							539	9							
08		1383 X	1383	-0-	-0- B	-0-	179	1	678	2	Y	438	500	1	90
							44	4	482	9					
09		1458 X	1458	-0-	-0- B	-0-	177	1	760	2	Y	474	377	1	187
							521	9							
*10		1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	150	1	825	2	Y	179	191	1	175
							197	9							

RATHKAMP UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271614			COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376				

05		372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			98
06		900 X	209	-0-	-691 B	-0-	23	1	186	2	Y	-0-			98
07		930 X	80	-0-	-850 B	-0-	7	1	67	2	Y	5			103
							6	9							
08		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-			103
09		900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-			103
10		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			103

GERDES UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271792			COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409				

05		2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-			175
06		1980 X	1078	-0-	-902 B	-0-	165	1	801	2	N	102			277
							112	9							
07		899 X	586	-0-	-313 B	-0-	56	1	318	2	N	193	187	1	283
							212	9							
08		1218 X	1218	-0-	-0- B	-0-	227	1	823	2	N	153	183	1	253
							168	9							
09		1080 X	617	-0-	-463 B	-0-	82	1	383	2	N	138	189	1	202
							152	9							
10		1116 X	817	-0-	-299 B	-0-	88	1	542	2	N	170	64	1	308
							187	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.//	840879									
GERDES UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272177	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	13025 - 17105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-				-0-			78	
06		1560 X	1342	-0-	-218 B	-0-	129	1	725	2	N	444	107	
							488	9				415		
07		1612 X	619	-0-	-993 B	-0-	60	1	241	2	N	289	152	
							318	9				244		
08		1612 X	735	-0-	-877 B	-0-	100	1	375	2	N	236	205	
							260	9				183		
09		1350 X	963	-0-	-387 B	-0-	116	1	595	2	N	229	58	
							252	9				376		
10		1395 X	431	-0-	-964 B	-0-	18	1	117	2	N	269	140	
							296	9				187		

KAISER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	13240 - 18201	

05		3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-				Y	-0-		37	
06		2910 X	2395	-0-	-515 B	-0-	426	1	1724	2	Y	223	83	
							245	9				177		
07		2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	547	1	1383	2	Y	150	50	
							165	9				183		
08		1674 X	1627	-0-	-47 B	-0-	345	1	1159	2	Y	112	103	
							123	9				59		
09		2400 X	1441	-0-	-959 B	-0-	307	1	970	2	Y	149	105	
							164	9				147		
10		2480 X	1415	-0-	-1065 B	-0-	261	1	1016	2	Y	125	82	
							138	9				148		

FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	13065 - 16358	

05		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				Y	-0-		129	
06		4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	557	1	3512	2	Y	614	194	
							675	9				549		
07		3317 X	3177	-0-	-140 B	-0-	589	1	2303	2	Y	259	167	
							285	9				286		
08		3317 X	3302	-0-	-15 B	-0-	659	1	2173	2	Y	427	264	
							470	9				330		
09		4740 X	2760	-0-	-1980 B	-0-	577	1	1814	2	Y	335	190	
							369	9				409		
10		4898 X	2799	-0-	-2099 B	-0-	501	1	1954	2	Y	313	134	
							344	9				369		

MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.	13421 - 17982	

05		1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-		145	
06		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	1062	1	2129	2	N	404	177	
							444	9				372		
07		2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	363	1	1909	2	N	227	212	
							250	9				192		
08		2077 X	2061	-0-	-16 B	-0-	134	1	1663	2	N	240	138	
							264	9				314		
09		3630 X	1521	-0-	-2109 B	-0-	148	1	1191	2	N	165	303	
							182	9						
10		3751 X	1702	-0-	-2049 B	-0-	913	1	580	2	N	190	320	
							209	9				173		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC FIELDS UNIT		//CONT.// //CONT.//	24492 500 840879	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-	362	1	2527	2	Y	-0-		121
06	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	492	9	2527	2	Y	447	388 1	180
07	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	342	1	1411	2	Y	222	266 1	136
08	1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	244	9	1318	2	Y	185	161 1	160
09	3390 X	1055	-0-	-2335 B	-0-	388	1	689	2	Y	129	196 1	93
10	3503 X	1035	-0-	-2468 B	-0-	204	9	762	2	Y	68	76 1	85
						224	1						
						142	9						
						198	1						
						75	9						

KAISER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272596	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 13239	PERF.13162 - 19591
05	3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-	410	305 1
06	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	1160	1 3835 2 Y 410
07	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	1055	1 3452 2 Y 197
08	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	1062	1 3391 2 Y 392
09	4290 X	4034	-0-	-256 B	-0-	890	1 2840 2 Y 276
10	4433 X	3314	-0-	-1119 B	-0-	614	1 2388 2 Y 284
						312	9 287 1 77

JANAK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272780	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 12786	PERF.13557 - 18037
05	3658 X	3286	-0-	-372 B	-0-	235	1 3051 2 Y -0-
06	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	794	1 3322 2 Y 400
07	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	611	1 2676 2 Y 341
08	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	750	1 2505 2 Y 308
09	4560 X	2967	-0-	-1593 B	-0-	639	1 2039 2 Y 263
10	4712 X	3118	-0-	-1594 B	-0-	561	1 2198 2 Y 326
						359	9 363 1 50

JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 12713	PERF.13167 - 19088
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-	485	1 1479 2 Y -0-
06	2760 X	2346	-0-	-414 B	-0-	382	9 347 400 1 150
07	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	972	1 1959 2 Y 445
08	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	425	1 1431 2 Y 296
09	2340 X	2017	-0-	-323 B	-0-	411	1 1281 2 Y 295
10	3410 X	1859	-0-	-1551 B	-0-	318	1 1237 2 Y 276
						304	9 330 1 48

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	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
05	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-				Y	-0-			157
06	4359 X	4359	-0-	-0- B	-0-	882	1	2800	2	Y	615	634	138
						677	9						
07	2635 X	1461	-0-	-1174 B	-0-	166	1	969	2	Y	296	372	62
						326	9						
08	2635 X	814	-0-	-1821 B	-0-	107	1	402	2	Y	277	276	63
						305	9						
09	4350 X	440	-0-	-3910 B	-0-	44	1	134	2	Y	238	239	62
						262	9						
10	4495 X	1044	-0-	-3451 B	-0-	151	1	595	2	Y	271	283	50
						298	9						

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

05	5890 X	-0-	-0-	-5890 B	-0-				N	-0-			138
06	6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	529	1	5151	2	N	367	357	148
						404	9						
07	5890 X	690	-0-	-5200 B	-0-	456	1	169	2	N	59		207
						65	9						
08	5673 X	826	-0-	-4847 B	-0-	431	1	345	2	N	45	172	80
						50	9						
09	6090 X	837	-0-	-5253 B	-0-	443	1	364	2	N	27		107
						30	9						
10	6293 X	-0-	-0-	-6293 B	-0-				N	-0-			107

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

05	6169 X	5609	-0-	-560 B	-0-	2272	1	2989	2	N	316	354	180
						348	9						
06	6750 X	4329	-0-	-2421 B	-0-	1142	1	2845	2	N	311	326	165
						342	9						
07	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	4251	1	3880	2	N	448	475	138
						493	9						
08	6975 X	6491	-0-	-484 B	-0-	2714	1	3265	2	N	465	455	148
						512	9						
09	7170 X	7170	-0-	-0- B	-0-	2733	1	3875	2	N	511	541	118
						562	9						
10	7533 X	6941	-0-	-592 B	-0-	2121	1	4357	2	N	421	379	160
						463	9						

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

05	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-				Y	-0-			17
06	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-			2822	2	Y	353	270	100
						927	1						
07	2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	388	9	1766	2	Y	166	184	82
						390	1						
08	2325 X	2239	-0-	-86 B	-0-	183	9	1633	2	Y	98	77	103
						498	1						
09	4140 X	2461	-0-	-1679 B	-0-	108	9	1695	2	Y	213	261	55
						532	1						
10	4278 X	2352	-0-	-1926 B	-0-	234	9	1705	2	Y	188	181	62
						440	1						
						207	9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC CHUMCHAL UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CHUMCHAL UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	275764	COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	13236	-	17015	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
06		2863 X	2863	-0-	-0- B	-0-	310	1	1907	2	N	587	557	143
							646	9						
07		1978 X	1978	-0-	-0- B	-0-	249	1	1292	2	N	397	393	147
							437	9						
08		1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	247	1	1008	2	N	386	335	198
							23	4	425	9				
09		1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	212	1	934	2	N	331	281	248
							364	9						
*10		878 X	878	-0-	-0- B	-0-	88	1	457	2	N	303	361	190
							333	9						
RATHKAMP UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	276090	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	13092	-	18255	
05		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-				Y	-0-			99
06		3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	570	1	3295	2	Y	114	74	139
							125	9						
07		2038 X	2038	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	Y	91	59	171
							100	9						
08		1529 X	1529	-0-	-0- B	-0-	280	1	1148	2	Y	75	137	109
							18	4	83	9				
09		3990 X	1000	-0-	-2990 B	-0-	141	1	712	2	Y	134		243
							147	9						
10		4123 X	168	-0-	-3955 B	-0-	18	1	124	2	Y	24	169	98
							26	9						
HOERMANN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	276210	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	13178	-	17774	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			108
06		2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	292	1	1746	2	N	419	349	178
							461	9						
07		567 X	567	-0-	-0- B	-0-	59	1	282	2	N	205	295	88
							226	9						
08		641 X	641	-0-	-0- B	-0-	75	1	279	2	N	261	154	195
							287	9						
09		541 X	541	-0-	-0- B	-0-	51	1	251	2	N	217	155	257
							239	9						
*10		1281 X	1281	-0-	-0- B	-0-	149	1	888	2	N	222	367	112
							244	9						
LOOS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	276275	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	13190	-	18081	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			102
06		22 X	22	-0-	-0- B	-0-	4	1	12	2	N	5		107
							6	9						
07		39 X	39	-0-	-0- B	-0-	7	1	32	2	N	-0-		107
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	23	1	85
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			85
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
 LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

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
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06	1870 X	1870	-0-	-0- B	-0-	201 1	1251 2	N	380	363 1		110
						418 9						
07	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	23 1	116 2	N	121	89 1		142
						133 9						
08	505 X	505	-0-	-0- B	-0-	101 1	326 2	N	71			213
						78 9						
09	638 X	638	-0-	-0- B	-0-	94 1	439 2	N	95	186 1		122
						105 9						
*10	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	60 1	323 2	N	19	36 1		105
						21 9						

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			32
06	61 X	61	-0-	-0- B	-0-	4 1	24 2	Y	30			62
						33 9						
07	623 X	623	-0-	-0- B	-0-	102 1	436 2	Y	77			139
						85 9						
08	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	4 1	11 2	Y	23			162
						25 9						
09	274 X	274	-0-	-0- B	-0-	6 1	34 2	Y	213			375
						234 9						
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	33	184 1		224

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

05	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-			Y	4	59 1		150
06	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	245 1	1559 2	Y	495	336 1		309
						545 9						
07	1147 X	866	-0-	-281 B	-0-	79 1	459 2	Y	298	372 1		235
						328 9						
08	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-			Y	32			267
09	2340 X	-0-	-0-	-2340 B	-0-			Y	-0-			267
10	2418 X	731	-0-	-1687 B	-0-	113 1	568 2	Y	45			312
						50 9						

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			183
06	1814 X	1814	-0-	-0- B	-0-	357 1	1118 2	N	308	374 1		117
						339 9						
07	979 X	979	-0-	-0- B	-0-	206 1	577 2	N	178	175 1		120
						196 9						
08	902 X	902	-0-	-0- B	-0-	178 1	558 2	N	151	158 1		113
						166 9						
09	357 X	357	-0-	-0- B	-0-	78 1	213 2	N	60			173
						66 9						
*10	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	11 1	44 2	N	-0-			173

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC RATHKAMP UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RATHKAMP UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 276304		COMPL. DATE 02/18/2015				TOTAL DEPTH 13014			PERF.13343 - 17252	
05		5301 X	-0-	-0-	-5301 B					Y	-0-			92
06		3540 X	2398	-0-	-1142 B	330	1	1938	2	Y	118			210
						130	9							
07		3658 X	2005	-0-	-1653 B	329	1	1591	2	Y	77	197	1	90
						85	9							
08		2821 X	2486	-0-	-335 B	472	1	1850	2	Y	78	31	1	137
						78	4	86	9					
09		2400 X	2257	-0-	-143 B	362	1	1712	2	Y	166	189	1	114
						183	9							
10		2480 X	1961	-0-	-519 B	266	1	1560	2	Y	123	146	1	91
						135	9							

BOENING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276331		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 13028			PERF.12947 - 16625	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B					Y	-0-			130
06		9133 X	9133	-0-	-0- B	1216	1	7152	2	Y	695	625	1	200
						765	9							
07		6074 X	6074	-0-	-0- B	986	1	4905	2	Y	166	293	1	73
						183	9							
08		6444 X	6444	-0-	-0- B	1248	1	5014	2	Y	33	33	1	73
						146	4	36	9					
09		6097 X	6097	-0-	-0- B	1059	1	5021	2	Y	5			78
						11	4	6	9					
*10		6079 X	6079	-0-	-0- B	831	1	4890	2	Y	325	232	1	171
						358	9							

COLLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276648		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 13052			PERF.13572 - 18663	
05		5177 X	5085	-0-	-92 B	1619	1	2827	2	N	581	553	1	640
						639	9							
06		6150 X	3741	-0-	-2409 B	1345	1	2115	2	N	255	580	1	315
						281	9							
07		6355 X	5926	-0-	-429 B	2333	1	2921	2	N	611	558	1	368
						672	9							
08		6355 X	4707	-0-	-1648 B	1556	1	2533	2	N	562	643	1	287
						618	9							
09		4920 X	4910	-0-	-10 B	1676	1	2578	2	N	596	665	1	218
						656	9							
10		5921 X	4587	-0-	-1334 B	1486	1	2520	2	N	528	549	1	197
						581	9							

ADAMEK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285563		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 13249			PERF.13333 - 19078	
05		21979 X	18265	-0-	-3714 B	682	1	15802	2	N	1619	1631	1	210
						1781	9							
06		20340 X	16806	-0-	-3534 B	2580	1	12677	2	N	1408	1466	1	152
						1549	9							
07		20708 X	16036	-0-	-4672 B	3110	1	11517	2	N	1281	1173	1	260
						1409	9							
08		18724 X	15634	-0-	-3090 B	2844	1	11621	2	N	1063	1118	1	205
						1169	9							
09		17790 X	14441	-0-	-3349 B	1844	1	11522	2	N	977	862	1	320
						1075	9							
10		18259 X	14281	-0-	-3978 B	1975	1	11259	2	N	952	1080	1	192
						1047	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
 HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	28396 X	45	-0-	-28351 B	-0-	3714	1	39	2	N	-0-				147
06	31696 X	31696	-0-	-0- B	-0-	3714	1	23485	2	N	4088	3860	1		375
						4497	9								
07	25358 X	19658	-0-	-5700 B	-0-	2837	1	13636	2	N	2895	2935	1		335
						3185	9								
08	24583 X	19555	-0-	-5028 B	-0-	3206	1	13024	2	N	2765	2942	1		158
						283	4	3042	9						
09	31710 X	17739	-0-	-13971 B	-0-	2571	1	12203	2	N	2672	2622	1		208
						26	4	2939	9						
10	32767 X	17905	-0-	-14862 B	-0-	2202	1	12885	2	N	2549	2685	1		72
						14	4	2804	9						

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	166	1		100
06	26167 X	26167	-0-	-0- B	-0-	3219	1	18704	2	N	3858	3665	1		293
						4244	9								
07	16075 X	16075	-0-	-0- B	-0-	2183	1	10734	2	N	2871	2782	1		382
						3158	9								
08	15614 X	15614	-0-	-0- B	-0-	2473	1	9986	2	N	2637	2947	1		72
						254	4	2901	9						
09	15031 X	15031	-0-	-0- B	-0-	2117	1	10092	2	N	2548	2428	1		192
						19	4	2803	9						
*10	14325 X	14325	-0-	-0- B	-0-	1709	1	9926	2	N	2435	2537	1		90
						11	4	2679	9						

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

05	32333 X	2050	-0-	-30283 B	-0-	308	1	1236	2	N	460	562	1		145
						506	9								
06	27840 X	12278	-0-	-15562 B	-0-	1375	1	8019	2	N	2622	2645	1		122
						2884	9								
07	11253 X	9584	-0-	-1669 B	-0-	1302	1	6208	2	N	1885	1967	1		40
						2074	9								
08	11253 X	84	-0-	-11169 B	-0-	6	1	21	2	N	52				92
						57	9								
09	12270 X	4104	-0-	-8166 B	-0-	740	1	2979	2	N	329	283	1		138
						23	4	362	9						
10	12679 X	8029	-0-	-4650 B	-0-	1375	1	5227	2	N	1297	902	1		533
						1427	9								

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

05	19840 X	4524	-0-	-15316 B	-0-	760	1	3764	2	N	-0-				50
06	19200 X	5551	-0-	-13649 B	-0-	566	1	3639	2	N	1224	1016	1		258
						1346	9								
07	8184 X	1289	-0-	-6895 B	-0-	135	1	794	2	N	327	355	1		230
						360	9								
08	11574 X	11574	-0-	-0- B	-0-	1728	1	6732	2	N	2691	2741	1		180
						154	4	2960	9						
09	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	1201	1	5615	2	N	2089	1947	1		322
						18	4	2298	9						
*10	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	868	1	5471	2	N	1836	2038	1		120
						10	4	2020	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC BOENING UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
		WELL #: 4H		RRCID -> 288201		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 12868		PERF.13200 - 19454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	101494 X	26521	-0-	-74973 B	-0-	3155	1	21406	2	N	1782	2105	1		157
						1960	9								
06	78540 X	43249	-0-	-35291 B	-0-	5491	1	31906	2	N	5320	5250	1		227
						5852	9								
07	65441 X	39791	-0-	-25650 B	-0-	5884	1	28859	2	N	4589	4516	1		300
						5048	9								
08	57474 X	38412	-0-	-19062 B	-0-	6709	1	26625	2	N	3878	3918	1		260
						812	4	4266	9						
09	47130 X	35648	-0-	-11482 B	-0-	5589	1	26103	2	N	3547	3714	1		93
						54	4	3902	9						
10	44702 X	16745	-0-	-27957 B	-0-	2082	1	13016	2	N	1497	1563	1		27
						1647	9								
GERDES UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 288224		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12806 - 17462			
05	41323 X	3725	-0-	-37598 B	-0-	179	1	3092	2	N	413	371	1		177
						454	9								
06	35760 X	32362	-0-	-3398 B	-0-	4107	1	24721	2	N	3213	3240	1		150
						3534	9								
07	31341 X	23592	-0-	-7749 B	-0-	3468	1	17064	2	N	2782	2664	1		268
						3060	9								
08	30256 X	21062	-0-	-9194 B	-0-	3689	1	14249	2	N	2495	2540	1		223
						379	4	2745	9						
09	32370 X	16253	-0-	-16117 B	-0-	2427	1	11206	2	N	2360	2335	1		248
						24	4	2596	9						
10	33449 X	15817	-0-	-17632 B	-0-	1995	1	11407	2	N	2183	2354	1		77
						14	4	2401	9						
GERDES UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 288225		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 12899		PERF.12913 - 17980			
05	41819 X	4836	-0-	-36983 B	-0-	225	1	4072	2	N	490	371	1		162
						539	9								
06	35400 X	32904	-0-	-2496 B	-0-	4155	1	25089	2	N	3327	3201	1		288
						3660	9								
07	31775 X	22105	-0-	-9670 B	-0-	3323	1	15872	2	N	2645	2793	1		140
						2910	9								
08	30256 X	20927	-0-	-9329 B	-0-	3553	1	14306	2	N	2465	2395	1		210
						356	4	2712	9						
09	32910 X	15165	-0-	-17745 B	-0-	2178	1	10391	2	N	2341	2409	1		142
						21	4	2575	9						
10	34007 X	15110	-0-	-18897 B	-0-	1841	1	10794	2	N	2239	2208	1		173
						12	4	2463	9						
BOENING UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 288232		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13301 - 20362			
05	98487 X	11308	-0-	-87179 B	-0-	290	1	9519	2	N	1363	1505	1		155
						1499	9								
06	81750 X	51640	-0-	-30110 B	-0-	6663	1	37655	2	N	6656	6406	1		405
						7322	9								
07	66774 X	48038	-0-	-18736 B	-0-	7228	1	34870	2	N	5400	5541	1		264
						5940	9								
08	59582 X	43614	-0-	-15968 B	-0-	7489	1	30181	2	N	4587	4654	1		197
						898	4	5046	9						
09	51630 X	38302	-0-	-13328 B	-0-	5902	1	27638	2	N	4277	4284	1		190
						57	4	4705	9						
10	53351 X	20276	-0-	-33075 B	-0-	2469	1	15339	2	N	2234	2281	1		143
						11	4	2457	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC CHUMCHAL UNIT			//CONT.// //CONT.//	24492 500 840879	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DE WITT					
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

05	148955	X	54979	-0-	-93976 B	-0-	1960	1	44033	2	N	8169	8460	1		188
06	144150	X	83821	-0-	-60329 B	-0-	12734	1	62240	2	N	8043	7788	1		443
07	148955	X	71639	-0-	-77316 B	-0-	13578	1	50915	2	N	6496	6595	1		344
08	148955	X	55681	-0-	-93274 B	-0-	10144	1	39266	2	N	5701	5857	1		188
09	89730	X	41386	-0-	-48344 B	-0-	5077	1	31137	2	N	4702	4479	1		411
10	86614	X	37298	-0-	-49316 B	-0-	4866	1	27592	2	N	4400	4295	1		516
							8986	9								
							8986	9								
							8847	9								
							8847	9								
							7146	9								
							7146	9								
							6271	9								
							6271	9								
							5172	9								
							5172	9								
							4840	9								
							4840	9								

JANAK UNIT			WELL #:	7L	RRCID ->	288870	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	12997	PERF.	13238	-	18404		

05	100099	X	35834	-0-	-64265 B	-0-	2124	1	27989	2	N	5201	5409	1		125
06	96870	X	44256	-0-	-52614 B	-0-	5721	9	7054	1	N	4278	4257	1		146
07	71889	X	36775	-0-	-35114 B	-0-	4706	9	7195	1	N	3163	2970	1		339
08	71889	X	35389	-0-	-36500 B	-0-	8297	1	25126	2	N	1787	1938	1		188
09	69570	X	25616	-0-	-43954 B	-0-	1966	9	5762	1	N	1835	1619	1		404
10	45725	X	21372	-0-	-24353 B	-0-	2019	9	4029	1	N	1525	1601	1		328
							1678	9								
							1678	9								

JANAK-LOOS			WELL #:	6L	RRCID ->	288871	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13207	-	20352		

05	126542	X	45583	-0-	-80959 B	-0-	2801	1	35695	2	N	6443	6641	1		198
06	122460	X	47509	-0-	-74951 B	-0-	7087	9	8007	1	N	6357	6347	1		208
07	108593	X	63385	-0-	-45208 B	-0-	6993	9	11682	1	N	6872	6752	1		328
08	108593	X	82264	-0-	-26329 B	-0-	7559	9	18770	1	N	5577	5770	1		135
09	105090	X	58719	-0-	-46371 B	-0-	6135	9	13195	1	N	3628	3414	1		349
10	63395	X	45297	-0-	-18098 B	-0-	3991	9	8615	1	N	2928	3103	1		174
							3221	9								
							3221	9								

LOOS UNIT			WELL #:	12L	RRCID ->	288931	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12916	PERF.	13160	-	19205		

05	128681	X	57633	-0-	-71048 B	-0-	3648	1	45998	2	N	7261	7407	1		125
06	124530	X	84993	-0-	-39537 B	-0-	7987	9	10656	1	N	11087	10097	1		1115
07	128681	X	112902	-0-	-15779 B	-0-	12196	9	17681	1	N	8695	9443	1		367
08	128681	X	78378	-0-	-50303 B	-0-	9565	9	13742	1	N	7628	7709	1		286
09	124530	X	59406	-0-	-65124 B	-0-	1804	4	9683	1	N	5870	5916	1		240
10	112902	X	47864	-0-	-65038 B	-0-	52	4	8530	1	N	4832	4921	1		151
							5315	9								
							5315	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC LOOS UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT		
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

GERDES-LANGHOFF		WELL #: 11L		RRCID -> 288992	COMPL. DATE 03/14/2020	TOTAL DEPTH 12932	PERF.13139	- 21052					
05	182187	X	44838	-0-	-137349 B	-0-	2510 1 10197 9	32131 2	N	9270	9239 1		302
06	176310	X	70274	-0-	-106036 B	-0-	8099 1 13089 9	49086 2	N	11899	11336 1		865
07	132680	X	95738	-0-	-36942 B	-0-	13799 1 15514 9	66425 2	N	14104	14703 1		266
08	132680	X	120979	-0-	-11701 B	-0-	20806 1 1767 4	83869 2 14537 9	N	13215	12851 1		630
09	128400	X	88257	-0-	-40143 B	-0-	14262 1 72 4	63449 2 10474 9	N	9522	9959 1		193
10	95728	X	78414	-0-	-17314 B	-0-	14315 1 9082 9	55017 2	N	8256	8303 1		146

GERDES-LANGHOFF		WELL #: 11L		RRCID -> 289035	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 12883	PERF.12673	- 19742					
05	188821	X	48697	-0-	-140124 B	-0-	5526 1 9210 9	33961 2	N	8373	8279 1		297
06	182730	X	52799	-0-	-129931 B	-0-	6632 1 8799 9	37368 2	N	7999	7911 1		385
07	171120	X	51820	-0-	-119300 B	-0-	7316 1 8094 9	36410 2	N	7358	7368 1		375
08	171120	X	47596	-0-	-123524 B	-0-	7994 1 1083 4	31769 2 6750 9	N	6136	6235 1		276
09	69480	X	43499	-0-	-25981 B	-0-	6631 1 62 4	30908 2 5898 9	N	5362	5034 1		604
10	54560	X	39881	-0-	-14679 B	-0-	5077 1 36 4	29541 2 5227 9	N	4752	5090 1		266

GERDES-RATHKAMP		WELL #: 11L		RRCID -> 289147	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 12878	PERF.12701	- 19362					
05	169694	X	48737	-0-	-120957 B	-0-	5527 1 9136 9	34074 2	N	8305	8914 1		224
06	164220	X	47142	-0-	-117078 B	-0-	5896 1 7882 9	33364 2	N	7165	6712 1		677
07	169694	X	45924	-0-	-123770 B	-0-	6495 1 7824 9	31605 2	N	7113	7566 1		224
08	169694	X	53454	-0-	-116240 B	-0-	9263 1 1430 4	35861 2 6900 9	N	6273	6216 1		281
09	74640	X	43349	-0-	-31291 B	-0-	6581 1 63 4	30720 2 5985 9	N	5441	5420 1		302
10	48732	X	40461	-0-	-8271 B	-0-	5144 1 36 4	29824 2 5457 9	N	4961	4794 1		469

2 D OIL & GAS LLC DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1		RRCID -> 263753	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6445	- 7266					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, WEST (PETTUS) RODESSA OPERATING COMPANY MCNEILL										24888 664 723592	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			

WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

DINERO, W. (WILCOX 13600) CBN OPERATING CORP. MCNEILL										24888 830 140558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			

WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

MCNEILL										WELL #: 4	RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

DINERO, W. (YEGUA 5300) APEX ENERGY, INC. MCNEILL										24888 845 027424	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			

WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		

SALT CREEK PRODUCTION, INC. DOBIE HEIRS										744277	WELL #: 1	RRCID -> 117865	COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		

DINERO, W. (4300) CBN OPERATING CORP. PARKER, EMILY H.										24888 860 140558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			

WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-		

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
DOBIE				WELL #:	3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF. 4360 - 4370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75

LFW				WELL #:	3	RRCID ->	257631	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4242 - 4244		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
CBN OPERATING CORP.				140558										
PARKER, EMILY H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	082790	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 5640 - 5648		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	235	1	215	3	Y	-0-			10
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	44	1	206	3	Y	-0-			10
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	61	1	205	3	Y	-0-			10
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	60	1	210	3	Y	-0-			10
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	3	Y	-0-			10
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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		
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	807	1	643	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	134	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	799	-0-	-193	-0-	185	1	614	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	811	-0-	-181	-0-	181	1	630	3	Y	-0-			-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	180	1	578	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-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		
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	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			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
PRASEK 139		WELL #: 1		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19											

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PREMIER MINERALS, INC.		676033									
ROGER		WELL #: 1R		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DREYER (2900)		26106 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608									
MOSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139459		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1346 - 1352			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
05	806 N	406	-0-	-400 B	-0-	406 2		N	-0-		109
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		109
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	748 2	11 9	N	10		119
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	680 2	2 9	N	2		121
09	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	472 2	3 9	N	3		124
10	744 N	388	-0-	-356 B	-0-	384 2	4 9	N	4		128

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985		PERF.11016 - 11044	
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
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	9 1	732 2	N	2	7 1		2
						2 9						
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	9 1	703 2	N	2			4
						2 9						
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	9 1	725 2	N	3	4 1		3
						3 9						
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	8 1	600 2	N	3	4 1		2
						3 9						
09	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	7 1	515 2	N	3			5
						3 9						
*10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	9 1	661 2	N	4	3 1		6
						4 9						

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 11	RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 281642		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT				WELL #: 2	RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
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
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748				
05	14B2 EXT	154	-0-	154	268	154	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	149	-0-	149	417	149	2	N	-0-			-0-
07	500 X	83	-0-	-417	-0-	83	2	N	-0-			-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	35	1	2839	2	N	-0-	-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	41	1	3068	2	N	-0-	-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	40	1	3034	2	N	-0-	-0-
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	38	1	2736	2	N	-0-	-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	41	1	2966	2	N	-0-	-0-
*10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	38	1	2846	2	N	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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	AMT	CODE	BALANCE

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674 - 14188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13774 - 13800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	131 2	N	-0-	1 1		-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	2 1	139 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 2	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	2 1	136 2	N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226

05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		WELL #:		26214 543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13658 - 13764

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 13540	
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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	26 1	2134 2	N	-0-	33	
06	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	25 1	1871 2	N	-0-	33	
07	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	28 1	2120 2	N	-0-	33	
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	28 1	2070 2	N	-0-	33	
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	26 1	1877 2	N	-0-	33	
10	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	26 1	1899 2	N	-0-	33	

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 9190 - 11905	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.11830 - 12239	
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218473		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354					
M O	ALLOW 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
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	1	2	1	51
						1	9							
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	3	1	255	2	N	-0-			51
07	248 N	48	-0-	-200	-0-	1	1	47	2	N	-0-	1	1	50
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	2	1	1	51
						2	9							
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			51
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-	1	1	50

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686					
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	2	1	145	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	2	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	2	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	142	-0-	142	142	2	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	291 N	149	-0-	-142	-0-	2	1	147	2	Y	-0-			-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026					
05	SWR 10	978	-0-	978	123516	12	1	964	2	N	2	8	1	2
						2	9							
06	SWR 10	932	-0-	932	124448	12	1	917	2	N	3			5
						3	9							
07	SWR 10	948	-0-	948	125396	12	1	934	2	N	2	4	1	3
						2	9							
08	SWR 10	941	-0-	941	126337	13	1	924	2	N	4	4	1	3
						4	9							
09	SWR 10	899	-0-	899	127236	12	1	883	2	N	4			7
						4	9							
10	SWR 10	964	-0-	964	128200	13	1	947	2	N	4	4	1	7
						4	9							

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281672		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088					
05	SWR 10	2976	-0-	2976	725001	36	1	2915	2	N	23	4	1	95
						25	9							
06	SWR 10	2784	-0-	2784	727785	36	1	2726	2	N	20			115
						22	9							
07	SWR 10	2828	-0-	2828	730613	36	1	2771	2	N	19	2	1	132
						21	9							
08	SWR 10	2794	-0-	2794	733407	38	1	2731	2	N	23	2	1	153
						25	9							
09	SWR 10	2642	-0-	2642	736049	36	1	2592	2	N	13			166
						14	9							
10	SWR 10	2632	-0-	2632	738681	35	1	2576	2	N	19	182	1	3
						21	9							

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	13621	-	15135
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	7 1	543 2	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7 1	535 2	N	-0-			-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	7 1	539 2	N	-0-			-0-
08	558 N	148	-0-	-410	-0-	2 1	146 2	N	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	7 1	505 2	N	-0-			-0-
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	8 1	610 2	N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	13511	-	14543
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAGG RANCH		WELL #:		RRCID	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	13401	-	15808
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-

FRANK GU		WELL #:		RRCID	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	11640	-	12418
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANK GU		WELL #:		RRCID	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	11682	-	12120
05	9269 X	8707	-0-	-562	-0-	105 1	8511 2	Y	83	74	1	126
						91 9						
06	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	90 1	6752 2	Y	30			156
						33 9						
07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	108 1	8265 2	Y	19	38	1	137
						21 9						
08	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	106 1	7710 2	Y	39	40	1	136
						43 9						
09	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	104 1	7456 2	Y	39			175
						43 9						
*10	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	101 1	7471 2	Y	34	40	1	169
						37 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.10537	-	11108	
05	12927 X	11885	-0-	-1042	-0-	144	1	11633	2	N	98	10	1	165
06	12090 X	11248	-0-	-842	-0-	108	9	11003	2	N	89	183	1	71
07	12338 X	11202	-0-	-1136	-0-	147	1	10964	2	N	86	5	1	152
08	12090 X	10747	-0-	-1343	-0-	98	9	10508	2	N	86	178	1	60
09	11490 X	10256	-0-	-1234	-0-	143	1	10013	2	N	94			154
10	11873 X	11155	-0-	-718	-0-	95	9	10907	2	N	92	183	1	63
						140	1							
						103	9							
						147	1							
						101	9							

EDWARDS GAS UNIT														
WELL #:		1												
RRCID ->		280476												
COMPL. DATE		01/07/2016												
TOTAL DEPTH		15256												
PERF.		1.3621 - 15135												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	
05	T. A.	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2														
WELL #:		1												
RRCID ->		277337												
COMPL. DATE		01/23/2015												
TOTAL DEPTH		15775												
PERF.		1.11040 - 11072												
05	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	30	1	2426	2	N	38	69	1	177
06	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	42	9	2331	2	N	46			223
07	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	31	1	2425	2	N	27	215	1	35
08	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	51	9	1981	2	N	49	39	1	45
09	2700 X	1451	-0-	-1249	-0-	32	1	1380	2	N	47			92
10	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	30	9	2287	2	N	55	39	1	108
						27	1							
						54	9							
						19	1							
						52	9							
						31	1							
						61	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	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
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	28	1	2287	2	N	18	20 1	174
						20	9						
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	29	1	2177	2	N	26	167 1	33
						29	9						
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2278	2	N	22	11 1	44
						24	9						
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	32	1	2339	2	N	39	12 1	71
						43	9						
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	2	N	16		87
						18	9						
*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	29	1	2180	2	N	29	12 1	104
						32	9						

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

05	465 N	342	-0-	-123	-0-	4	1	330	2	N	7	51 1	108
						8	9						
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	413	2	N	8		116
						9	9						
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	N	5	15 1	106
						6	9						
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	366	2	N	7	10 1	103
						8	9						
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	N	9		112
						10	9						
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	N	10	9 1	113
						11	9						

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	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
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	25	1	1991	2	N	50	51	116
						55	9						
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	25	1	1886	2	N	52		168
						57	9						
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	25	1	1937	2	N	43	27	184
						47	9						
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	27	1	1939	2	N	57	206	35
						63	9						
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	26	1	1857	2	N	55		90
						61	9						
*10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	27	1	1967	2	N	65	31	124
						72	9						

 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

 VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

05	341 N	323	-0-	-18	-0-	4	1	311	2	N	7		97
						8	9						
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	3	1	248	2	N	5		102
						6	9						
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	3	1	244	2	N	8		110
						9	9						
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	3	1	248	2	N	3		113
						3	9						
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	3	1	230	2	N	4		117
						4	9						
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	N	7		124
						8	9						

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

05	3720 X	3367	-0-	-353	-0-	41	1	3302	2	N	22	1	107
						24	9						
06	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	40	1	3029	2	N	22		129
						24	9						
07	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	41	1	3147	2	N	19	1	147
						21	9						
08	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	43	1	3155	2	N	16	1	162
						18	9						
09	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	43	1	3107	2	N	18	179	1
						20	9						
*10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	45	1	3340	2	N	16	1	16
						18	9						

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARRETT		WELL #:		2	RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905				
05	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	19 1	1534 2	N	19	18	1			88
06	1500 N	900	-0-	-600	-0-	21 9	867 2	N	19					107
07	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	12 1	1288 2	N	13	9	1			111
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	21 9	1406 2	N	22	10	1			123
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	17 1	1349 2	N	18					141
*10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	14 9	1450 2	N	24	11	1			154

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191554		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 192439		COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308				
05	T. A.	3078	-0-	3078	12889	37 1	3031 2	Y	9	30	1			8
06	T. A.	3084	-0-	3084	15973	10 9	3032 2	Y	11					19
07	T. A.	2404	-0-	2404	18377	40 1	2366 2	Y	6	15	1			10
08	T. A.	2003	-0-	2003	20380	31 1	1966 2	Y	9	13	1			6
09	22342 X	1962	-0-	-20380	-0-	7 9	1924 2	Y	10					16
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	27 1	1823 2	Y	10	11	1			15

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06	270 N	31	-0-	-239	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

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
05	1705 X	154	-0-	-1551	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	1080 X	149	-0-	-931	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	124 X	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
08	155 X	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	150 X	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-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

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
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

DUNN (SLICK-WILCOX)												
2 D OIL & GAS LLC												
DUNN "A"												
26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
953828												
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												
BPX OPERATING COMPANY												
SFS UNIT 16												
27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
085408												
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	434 1	18863 3	N	-0-		78
06		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	407 1	17575 3	N	-0-		78
07		18507 X	9579	-0-	-8928	-0-	210 1	9369 3	N	-0-		78
*08		18507 X	7491	-0-	-11016	-0-	178 1	7313 3	N	-0-		78
*09		17910 X	9575	-0-	-8335	-0-	208 1	9345 3	N	20		98
							22 9					
10		18507 X	9476	-0-	-9031	-0-	216 1	9260 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		106051 X	48701	-0-	-57350	-0-	44347 3	4354 9	Y	3958	3958 0	27
06		86430 X	45222	-0-	-41208	-0-	40931 3	4291 9	Y	3901	3901 0	27
07		74369 X	42486	-0-	-31883	-0-	38542 3	3944 9	Y	3585	3585 0	27
*08		68262 X	54468	-0-	-13794	-0-	50700 3	3768 9	Y	3425	3425 0	27
*09		54750 X	51387	-0-	-3363	-0-	47701 3	3686 9	Y	3351	3339 0	13 1 26
10		48701 X	43119	-0-	-5582	-0-	38922 3	4197 9	Y	3815	3815 0	26

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALLO ROJO A												
WELL #: 6H RRCID -> 288771 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		SHUT IN	334	-0-	334	334	33 1	282 3	N	17	17 0	-0-
							19 9					
06		0 A	24646	-0-	24646	24980	910 1	12680 3	N	10051	10051 0	-0-
							11056 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/10/2020												

GALLO ROJO A												
WELL #: 7H RRCID -> 288778 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		SHUT IN	221	-0-	221	221	21 1	172 3	Y	25	25 0	-0-
							28 9					
06		0 A	42744	-0-	42744	42965	1144 1	16756 3	Y	22585	22585 0	-0-
							24844 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/05/2020												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GALLO ROJO A		WELL #: 8H		RRCID -> 288779		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11160 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		
05	SHUT IN	722	-0-	722	722	16 1	133 3	Y	521	517 0	4 8	-0-
06	0 A	43730	-0-	43730	44452	573 9 1027 1 27869 9	14834 3	Y	25335	25335 0		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/07/2020												
LONESOME DOVE A		WELL #: 8H		RRCID -> 288947		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 11911 PERF.12275 - 18184				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
*08	0 A	13344	-0-	13344	13344	324 1 7059 9	5961 3	Y	6417	6417 0		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020												
A. BANDUCH C		WELL #: 5H		RRCID -> 289088		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL DEPTH 11187 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/18/2020												
LONESOME DOVE A		WELL #: 6H		RRCID -> 289109		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12220 - 17510				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
*08	0 A	31455	-0-	31455	31455	716 1 17390 9	13349 3	Y	15809	15809 0		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020												
LONESOME DOVE A		WELL #: 7H		RRCID -> 289146		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 11591 PERF.12418 - 18265				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/27/2020												
A. BANDUCH C		WELL #: 8H		RRCID -> 289151		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 A	76625	-0-	76625	76625	950 1 60389 9	15286 3	Y	54899	54759 0	140 1	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/14/2020												
LONESOME DOVE A		WELL #: 11H		RRCID -> 289152		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
*08	0 A	34976	-0-	34976	34976	786 1 19602 9	14588 3	Y	17820	17820 0		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CRISP B-CREWS A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289680 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11095 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A												
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469												
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	1	27	3	232
								794	9			
06	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1			232
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	6	3	338
								303	9			
*08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	155
								790	9			
*09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	153
								801	9			
*10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	75	3	151
								326	9			
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185												
05	5673 X	4374	-0-	-1299	-0-	-0-	-0-	3989	3	385	9	260
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7188	3	607	9	90
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5324	3	1056	9	316
08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8916	3	1277	9	195
09	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6311	3	828	9	205
*10	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7445	3	900	9	258
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					227
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			227
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					227
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					227
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					129
*10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
SEIDEL UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	272314	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13309	- 18641
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	229 1	4157 3	N	927	902 1	274	
						240 5	1020 9					
*05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	296 1	7525 3	N	917	887 1	304	
						442 5	1009 9					
*06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	384 1	6533 3	N	871	895 1	280	
						301 5	958 9					
*07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	490 1	6702 3	N	784	898 1	166	
						862 9						
*08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	642 1	6669 3	N	854	720 1	300	
						939 9						
*09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	422 1	6607 3	N	801	920 1	181	
						881 9						
*10	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	322 1	4887 3	N	746	735 1	192	
						821 9						

BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		1H	RRCID ->	273143	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13824	- 20238
05	10757 X	4097	-0-	-6660	-0-	3959 3	138 9	N	125	86 1	189	
06	10410 X	10210	-0-	-200	-0-	9838 3	372 9	N	338	377 1	150	
07	11966 X	7453	-0-	-4513	-0-	7143 3	310 9	N	282	335 1	97	
08	11966 X	6145	-0-	-5821	-0-	5892 3	253 9	N	230	244 1	83	
*09	11580 X	7329	-0-	-4251	-0-	7018 3	311 9	N	283	258 1	108	
10	10540 X	8464	-0-	-2076	-0-	8146 3	318 9	N	289	277 1	120	

BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		2H	RRCID ->	273146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	13667	PERF.14035	- 20572
05	10757 X	4096	-0-	-6661	-0-	3958 3	138 9	N	125	86 1	189	
06	10410 X	10210	-0-	-200	-0-	9838 3	372 9	N	338	377 1	150	
07	11749 X	8971	-0-	-2778	-0-	8593 3	378 9	N	344	375 1	119	
08	11749 X	7434	-0-	-4315	-0-	7129 3	305 9	N	277	296 1	100	
*09	11370 X	7069	-0-	-4301	-0-	6770 3	299 9	N	272	268 1	104	
10	10540 X	10033	-0-	-507	-0-	9666 3	367 9	N	334	299 1	139	

HAHN DEW		WELL #:		2H	RRCID ->	273147	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13906	- 18296
05	4836 X	3989	-0-	-847	-0-	3989 3		N	-0-		-0-	
06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	697 3		N	-0-		-0-	
07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209 3		N	-0-		-0-	
08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047 3		N	-0-		-0-	
*09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127 3		N	-0-		-0-	
10	10075 X	6592	-0-	-3483	-0-	6592 3		N	-0-		-0-	

HAHN DEW		WELL #:		3H	RRCID ->	273149	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13884	- 18258
05	4836 X	3989	-0-	-847	-0-	3989 3		N	-0-		-0-	
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3		N	-0-		-0-	
07	5239 X	4448	-0-	-791	-0-	4448 3		N	-0-		-0-	
08	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426 3		N	-0-		-0-	
*09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 3		N	-0-		-0-	
*10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 3		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04		50700 X	16295	-0-	-34405	-0-	13367	3	758	5	N	1973	1973	0	-0-
							2170	9							
*05		50561 X	13968	-0-	-36593	-0-	11376	3	652	5	N	1764	1764	0	-0-
							1940	9							
*06		30270 X	10	-0-	-30260	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*07		24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	19743	3	4308	9	N	3916	3916	0	-0-
*08		19251 X	13752	-0-	-5499	-0-	11482	3	2270	9	N	2064	2064	0	-0-
*09		16290 X	12218	-0-	-4072	-0-	10568	3	1650	9	N	1500	1500	0	-0-
10		24056 X	15514	-0-	-8542	-0-	14029	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085															
*04		63780 X	42797	-0-	-20983	-0-	33322	3	1893	5	N	6893	6893	0	-0-
							7582	9							
*05		65906 X	39748	-0-	-26158	-0-	30918	3	1776	5	N	6413	6413	0	-0-
							7054	9							
*06		63780 X	40	-0-	-63740	-0-	24	3	1	5	N	14	14	0	-0-
							15	9							
*07		58187 X	3268	-0-	-54919	-0-	2584	3	684	9	N	622	622	0	-0-
*08		50096 X	40097	-0-	-9999	-0-	31777	3	8320	9	N	7564	7564	0	-0-
*09		42810 X	38635	-0-	-4175	-0-	31980	3	6655	9	N	6050	6050	0	-0-
10		39742 X	33676	-0-	-6066	-0-	27923	3	5753	9	N	5230	5230	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
*04		65490 X	32607	-0-	-32883	-0-	25285	3	1436	5	N	5351	5351	0	-0-
							5886	9							
*05		64542 X	29780	-0-	-34762	-0-	23067	3	1325	5	N	4898	4898	0	-0-
							5388	9							
*06		56970 X	28	-0-	-56942	-0-	17	3	1	5	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*07		45880 X	2502	-0-	-43378	-0-	1979	3	523	9	N	475	475	0	-0-
*08		38626 X	31736	-0-	-6890	-0-	24919	3	6817	9	N	6197	6197	0	-0-
*09		32610 X	29700	-0-	-2910	-0-	24623	3	5077	9	N	4615	4615	0	-0-
10		29791 X	25040	-0-	-4751	-0-	20774	3	4266	9	N	3878	3878	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*04		41790 X	24182	-0-	-17608	-0-	18308	3	1038	5	N	4396	4396	0	-0-
							4836	9							
*05		34286 X	22077	-0-	-12209	-0-	16699	3	956	5	N	4020	4020	0	-0-
							4422	9							
*06		28500 X	23	-0-	-28477	-0-	13	3	1	5	N	8	8	0	-0-
							9	9							
*07		26567 X	2056	-0-	-24511	-0-	1482	3	574	9	N	522	522	0	-0-
*08		24986 X	24085	-0-	-901	-0-	18368	3	5717	9	N	5197	5197	0	-0-
*09		24180 X	23944	-0-	-236	-0-	19300	3	4644	9	N	4222	4222	0	-0-
*10		24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	19967	3	4253	9	N	3866	3866	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	55920 X	28688	-0-	-27232	-0-	22107	3	1255	5	N	4842	4842	0			-0-
						5326	9									
*05	57784 X	26645	-0-	-31139	-0-	20543	3	1179	5	N	4475	4475	0			-0-
						4923	9									
*06	46500 X	25	-0-	-46475	-0-	15	3	1	5	N	8	8	0			-0-
						9	9									
*07	39525 X	2106	-0-	-37419	-0-	1723	3	383	9	N	348	348	0			-0-
*08	33759 X	27942	-0-	-5817	-0-	21805	3	6137	9	N	5579	5579	0			-0-
*09	28680 X	26367	-0-	-2313	-0-	21636	3	4731	9	N	4301	4301	0			-0-
10	26660 X	22020	-0-	-4640	-0-	18404	3	3616	9	N	3287	3287	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507																
*04	75150 X	27378	-0-	-47772	-0-	20521	3	1162	5	N	5177	5177	0			-0-
						5695	9									
*05	57629 X	25587	-0-	-32042	-0-	19187	3	1097	5	N	4821	4821	0			-0-
						5303	9									
*06	42870 X	26	-0-	-42844	-0-	14	3	1	5	N	10	10	0			-0-
						11	9									
*07	36270 X	2247	-0-	-34023	-0-	1622	3	625	9	N	568	568	0			-0-
*08	31651 X	27178	-0-	-4473	-0-	20455	3	6723	9	N	6112	6112	0			-0-
*09	27390 X	25657	-0-	-1733	-0-	20341	3	5316	9	N	4833	4833	0			-0-
10	25575 X	23793	-0-	-1782	-0-	19348	3	4445	9	N	4041	4041	0			-0-

G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G KLEIN C D-WSCH A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289731 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G KLEIN C D-WSCH A ULW C WELL #: 1 RRCID -> 289732 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 12670 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		8		8	93
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1		8	93
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		5		8	93
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22		22		8	93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		-0-	93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		-0-	93
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		-0-	93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		-0-	93

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-		-0-		-0-	257
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-		-0-		-0-	257
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-		-0-		-0-	257
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-		-0-		-0-	257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-		-0-		-0-	257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-		-0-	257
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-		-0-	257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-		-0-	257

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
*03	4428	X	4428	-0-	-0-		-0-	898	1	2641	3	N	808	754	1		129
*04	3325	X	3325	-0-	-0-		-0-	889	9	1723	3	N	667	568	1	1 8	227
*05	3275	X	3275	-0-	-0-		-0-	868	1	1640	3	N	669	725	1		171
*06	2974	X	2974	-0-	-0-		-0-	734	9	1361	3	N	677	543	1	3 8	302
07	2914	X	2535	-0-	-379		-0-	899	1	992	3	N	587	534	1		355
08	2914	X	2263	-0-	-651		-0-	736	9	712	3	N	593	557	1		391
*09	2820	X	1860	-0-	-960		-0-	868	1	441	3	N	505	747	1		149
10	2914	X	2398	-0-	-516		-0-	745	9	871	3	N	577	559	1		167
								646	9								
								897	1								
								652	9								
								863	1								
								556	9								
								892	1								
								635	9								

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	2	8		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				50
10	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		RAYES A		WELL #:	1H	RRCID -> 263754	COMPL. DATE 11/29/2018	TOTAL DEPTH 13315	PERF.13549 - 18497							
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			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		86			
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		86			
*05	731 X	731	-0-	-0-	-0-		232	1	324	3	159	3	8		242			
*06	SHUT IN	123	-0-	123	123		175	9	86	1	23	3	8		242			
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123		14	9			N	-0-			242			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123						N	1	179	1	64			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123						N	-0-			64			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123						N	-0-			64			
WILLIAMS A													WELL #:	1H	RRCID -> 263755	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 12890	PERF.13243 - 19053
*03	806 N	378	-0-	-428	-0-		210	3	168	9	N	153	168	1	66			
*04	480 N	331	-0-	-149	-0-		144	3	187	9	N	170	179	1	57			
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	16			73			
*06	450 N	1	-0-	-449	-0-		1	1			N	-0-			73			
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-		660	3	207	9	N	188	182	1	79			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			82			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			107			
*10	43 X	43	-0-	-0-	-0-		2	3	41	9	N	37			144			
BLACKWELL A													WELL #:	1H	RRCID -> 263809	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 13479	PERF.13979 - 17585
*03	124 N	37	-0-	-87	-0-		2	1	35	9	Y	32	1	8	211			
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	9	Y	16	185	1	42			
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			42			
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	2	2	8	42			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			42			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42			
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			42			
WAGNER A													WELL #:	1H	RRCID -> 263810	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 13359	PERF.13373 - 18521
*03	434 N	245	-0-	-189	-0-		85	1	160	9	N	145	184	1	121			
*04	360 N	341	-0-	-19	-0-		213	1	128	9	N	116	183	1	54			
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			54			
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			54			
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-		116	1	81	3	N	168			222			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-		185	9	101	1	N	144	182	1	184			
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-		89	1	135	9	N	123	170	1	137			
10	310 N	278	-0-	-32	-0-		124	3	154	9	N	140	186	1	91			

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	775 N	460	-0-	-315	-0-	41 1	97 3	N	293	378 1	2 8	214
						322 9						
*04	750 N	741	-0-	-9	-0-	37 1	704 9	N	640	583 1	1 8	270
*05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2 3		N	-0-			270
*06	750 N	480	-0-	-270	-0-	93 1	177 3	N	191	4 8		457
						210 9						
07	775 N	145	-0-	-630	-0-	75 1	70 9	N	64	373 1		148
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86 1	39 9	N	35			183
*09	750 N	193	-0-	-557	-0-	61 1	132 9	N	120	184 1		119
10	744 N	670	-0-	-74	-0-	541 3	129 9	N	117	183 1		53

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

*03	341 N	1031	-0-	690	-19822	713 1	201 4	N	106	179 1		153
						117 9						
*04	1650 N	445	-0-	-1205	-19822	254 1	124 4	N	61	165 1		49
						67 9						
*05	0 N	392	-0-	392	-0-	106 1	268 4	N	16			65
						18 9						
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96 1	414 4	N	87			152
						96 9						
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	112 1	682 4	N	115	190 1		77
						127 9						
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	121 1	530 4	N	96			173
						106 9						
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	130 1	600 4	N	63	191 1		45
						69 9						
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	65 1	716 4	N	127			172
						140 9						

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	151 1	1071 3	Y	84	89 1	4 8	15
						92 9						
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	148 1	1099 3	Y	70	67 1	1 8	17
						77 9						
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	197 1	968 3	Y	69	65 1		21
						76 9						
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	143 1	906 3	Y	61	47 1		35
						67 9						
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	127 1	873 3	Y	58	72 1		21
						64 9						
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	152 1	670 3	Y	67	71 1		17
						74 9						
*09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	104 1	772 3	Y	73	55 1		35
						80 9						
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	695 3	88 9	Y	80	97 1		18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ULRICH A		WELL #:		1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	12844	-	18825	
M O	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		
*03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	350	1	2291	3	N	833	1122	1	5 8	272
						916	9								
*04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	345	1	2498	3	N	841	937	1	7 8	169
						925	9								
*05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	408	1	2473	3	N	803	743	1	9 8	220
						883	9								
*06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	404	1	2600	3	N	736	663	1	5 8	288
						810	9								
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	394	1	2265	3	N	751	850	1		189
						826	9								
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	404	1	2112	3	N	711	720	1		180
						782	9								
*09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	411	1	1810	3	N	636	709	1		107
						700	9								
*10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	1721	3	669	9	N	608	535	1		180
CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	13641	-	19201	
*03	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	348	1	11145	3	N	3073	3055	0	159 1	184
						3380	9					19	8		
*04	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	312	1	7535	3	N	2159	1951	0	187 1	200
						2375	9					5	8		
*05	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	254	1	7174	3	N	2082	2078	0	4 8	200
						2290	9								
*06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	418	1	3047	3	N	1119	209	0	533 1	528
						1231	9					49	8		
07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	1040	1	9274	3	N	2462	2742	1		248
						2708	9								
08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	952	1	6846	3	N	1796	1815	1		229
						1976	9								
*09	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	825	1	5924	3	N	1568	1485	1		312
						1725	9								
*10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1245	3	331	9	N	301	371	1		242
OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	12348	-	18611	
*03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	177	177	1		23
*04	660 N	302	-0-	-358	-0-	67	3	235	9	Y	214	225	1		12
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
*06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
07	744 N	448	-0-	-296	-0-	162	3	286	9	Y	260	242	1		18
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	3	183	9	Y	166	167	1		17
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	141	1		19
10	868 N	513	-0-	-355	-0-	314	3	199	9	Y	181	182	1		18
STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.	13584	-	17719	
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83	43	1		56
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	9	Y	88	128	1		16
*05	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	9	Y	53	31	1		38
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1		9
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-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															
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		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															
*03		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1125	1	91	9	N	83			212
*04		790 X	790	-0-	-0-	-0-	734	1	56	9	N	51	165	1	98
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	41
*04		29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	450	1	21013	3	N	7200	6437	0	180
							7920	9					71	8	
*05		36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	465	1	27387	3	N	7711	7629	0	180
							8482	9						82	8
*06		46383 X	46383	-0-	-0-	-0-	450	1	34655	3	N	10253	10223	0	180
							11278	9						30	8
*07		36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	465	1	27483	3	N	7862	7862	0	180
							8648	9							
*08		46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	465	1	35380	3	N	9489	9489	0	180
							10438	9							
*09		58982 X	58982	-0-	-0-	-0-	1103	1	44992	3	N	11715	11715	0	180
							12887	9							
*10		62911 X	62911	-0-	-0-	-0-	48946	3	13965	9	N	12695	12695	0	40
													140	1	
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	128
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	128
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03		589 N	421	-0-	-168	-0-	281	1	140	9	N	127	185	1	33
*04		420 N	376	-0-	-44	-0-	249	1	127	9	N	115	1	8	147
*05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8	147
*06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7			154
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	558	1	723	3	N	164	190	1	128
							180	9							
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	330	1	147	9	N	134	167	1	95
*09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	326	1	49	3	N	105			200
							116	9							
10		837 N	72	-0-	-765	-0-	37	3	35	9	N	32	185	1	47

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	114	1	8
*04		40166 X	40166	-0-	-0-	-0-	450	1	32386	3	Y	6664	6389	0	74
							7330	9					108	8	
*05		44562 X	44562	-0-	-0-	-0-	465	1	37125	3	Y	6338	6249	0	-0-
							6972	9					89	8	
*06		39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	450	1	32799	3	Y	5468	5444	0	-0-
							6015	9							
07		45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	465	1	37312	3	Y	7123	7123	0	-0-
							7835	9							
08		51824 X	51824	-0-	-0-	-0-	465	1	42990	3	Y	7608	7608	0	-0-
							8369	9							
*09		62782 X	62782	-0-	-0-	-0-	1266	1	51833	3	Y	8803	8803	0	-0-
							9683	9							
*10		57968 X	57968	-0-	-0-	-0-	48971	3	8997	9	Y	8179	8179	0	-0-

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
*03		18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	455	1	14504	3	N	3514	3329	0	63
							3865	9					170	8	
*04		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	473	1	11490	3	N	2835	2482	0	102
							3119	9					127	8	
*05		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	447	1	12509	3	N	2657	2635	0	102
							2923	9							
*06		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1087	1	8062	3	N	2069	1965	0	102
							2276	9							
07		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	836	1	7577	3	N	1709	1709	0	102
							1880	9							
08		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	1004	1	7681	3	N	1796	789	0	181
							1976	9							
*09		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	964	1	7392	3	N	1694	1668	1	207
							1863	9							
*10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	6041	3	1642	9	N	1493	1514	1	186

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	65
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1363	1	153	9	N	139	1	8			237
*04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1320	1	155	9	N	141	338	1			40
*05		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	974	1	128	9	N	116					156
*06		1320 N	54	-0-	-1266	-0-	54	1			N	-0-					156
07		1364 N	83	-0-	-1281	-0-	81	1	1	3	N	1					157
							1	9									
08		1116 N	168	-0-	-948	-0-	159	1	9	9	N	8					165
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083																	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			110
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10		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																	
*03		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4167	3	N	694	1031	1			136
							763	9									
*04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	3	N	661	566	1	5	8	226
							727	9									
*05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	104					330
							114	9									
*06		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	502	1	3725	3	N	695	564	1	12	8	449
							765	9									
07		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	530	1	3741	3	N	588	731	1			306
							647	9									
08		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	527	1	3776	3	N	579	575	1			310
							637	9									
*09		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	508	1	3370	3	N	541	740	1			111
							595	9									
*10		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3679	3	606	9	N	551	527	1			135

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																	
*03		87 X	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	9	N	46	110	1			141
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					229
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					233
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
07		791 X	791	-0-	-0-	-0-			212	3	N	321	344	1			211
							353	9									
08		65 X	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	9	N	34					245
*09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	174	1			71
*10		151 X	151	-0-	-0-	-0-	141	3	10	9	N	9					80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	263	1	458	3	N	170			202
						187	9							
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	266	1	599	3	N	211	362	1	51
						232	9							
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	229	1	283	3	N	138			189
						152	9							
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	230	1	407	3	N	128	187	1	130
						141	9							
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	238	1	412	3	N	158	177	1	111
						174	9							
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	6			117
						7	9							
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	311	182	1	246
						342	9							
*10	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	2616	3	471	9	N	428	551	1	123
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
*03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	405	1	2634	3	N	792	947	1	295
						871	9							
*04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	996	1	2992	3	N	816	948	1	162
						898	9					1	8	
*05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	849	1	2314	3	N	687	762	1	87
						756	9							
*06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	448	1	732	3	N	685	535	1	237
						754	9							
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	736	1	823	9	N	748	873	1	112
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	657	1	770	9	N	700	685	1	127
*09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	729	1	2534	3	N	672	613	1	186
						739	9							
*10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	2492	3	729	9	N	663	654	1	195
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
*03	21512 X	21512	-0-	-0-	-0-	14721	3	6791	9	N	6174	6170	0	49
*04	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	9210	3	4868	9	N	4425	3501	0	246
												3	8	
*05	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	56	1	8441	3	N	3525	3096	0	672
						3878	9						3	8
*06	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	483	1	5869	3	N	2717	2801	1	583
						2989	9						5	8
07	16709 X	6559	-0-	-10150	-0-	451	1	3993	3	N	1923	2042	1	464
						2115	9							
08	16709 X	6130	-0-	-10579	-0-	546	1	3902	3	N	1529	1631	1	362
						1682	9							
*09	14070 X	2330	-0-	-11740	-0-	523	1	844	3	N	875	994	1	243
						963	9							
10	12369 X	2012	-0-	-10357	-0-	1185	3	827	9	N	752	714	1	281
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	3	N	773	548	1	146	8	375
						850	9									
*04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	625	1	2143	3	N	692	711	1	78	8	278
						761	9									
*05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	684	1	1611	3	N	617	564	1	39	8	292
						679	9									
*06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	677	1	1257	3	N	640	554	1	76	8	302
						704	9									
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	702	1	2015	3	N	537	727	1			112
						591	9									
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	655	1	1939	3	N	520	547	1			85
						572	9									
*09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	587	1	1689	3	N	526	369	1			242
						579	9									
*10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	1839	3	568	9	N	516	559	1			199
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																
*03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	637	1	1812	3	N	611	538	1			242
						672	9									
*04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	744	1	1225	3	N	563	571	1	1	8	233
						619	9									
*05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	668	1	1240	3	N	572	550	1			255
						629	9									
*06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	531	1	1236	3	N	531	669	1			117
						584	9									
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	478	1	2069	3	N	420	371	1			166
						462	9									
08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	601	1	1226	3	N	451	476	1			141
						496	9									
*09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	672	1	1332	3	N	435	372	1			204
						479	9									
*10	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	1500	3	719	9	N	654	757	1			101
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150																
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	1	1	8			19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	2	2	8			19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	-0-					19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
*03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	9	N	73					233
*04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	9	N	91	190	1			134
*05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	9	N	78					212
*06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	9	N	51					263
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	9	N	90	180	1			173
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	9	N	66					239
*09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	9	N	71					310
*10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	20	3	99	9	N	90	166	1			234

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*03	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	527	1	888	3	N	221	367	1		48			
						243	9											
*04	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	504	1	861	3	N	207	183	1		72			
						228	9											
*05	1643 N	228	-0-	-1415	-0-	79	1	129	3	N	18				90			
						20	9											
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	510	1	893	3	N	200	132	1		158			
						220	9											
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	527	1	933	3	N	207	187	1		178			
						228	9											
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	527	1	869	3	N	199	181	1		196			
						219	9											
*09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	510	1	913	3	N	200	367	1		29			
						220	9											
10	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	527	1	892	3	N	215	186	1		58			
						237	9											

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045													COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13031 - 18609	
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1104	1	5	3	N	162	191	1		207			
						178	9											
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	3	N	152	179	1		180			
						167	9											
*05	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	876	1	149	9	N	135				315			
*06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				315			
07	1271 N	776	-0-	-495	-0-	82	1	572	3	N	111				426			
						122	9											
08	1023 N	716	-0-	-307	-0-	153	1	453	3	N	100	364	1		162			
						110	9											
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	102	1	480	3	N	146	182	1		126			
						161	9											
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	83	1	336	3	N	101	182	1		45			
						111	9											

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074													COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 13068		PERF.13151 - 19111	
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	483	1	1122	3	N	261	374	1		62			
						287	9											
*04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	401	1	1042	3	N	245	183	1	1 8	123			
						270	9											
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	506	1	1012	3	N	248	178	1		193			
						273	9											
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	247	180	1		260			
						272	9											
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	492	1	1160	3	N	245	353	1		152			
						270	9											
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	67	3	N	18				170			
						20	9											
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	N	166	164	1		172			
						183	9											
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1358	3	388	9	N	353	358	1		167			

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091													COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13893 - 19335	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71			
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			

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264																	
*03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	360	1	3497	3	Y	221	164	1			246
							243	9									
*04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	507	1	3178	3	Y	218	345	1			119
							240	9									
*05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					119
*06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	775	1	5175	3	Y	265	180	1			204
							292	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1698	1	3535	3	Y	252	354	1			102
							277	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1392	1	3119	3	Y	221	166	1			157
							243	9									
*09	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	1058	1	3170	3	Y	214	156	1			215
							235	9									
10	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	3284	3	254	9	Y	231	350	1			96
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																	
*03	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	3	12	9	N	11					199
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					199
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	92	3	23	9	N	21					221
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			97
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	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	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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599 - 16883	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
10	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	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
10	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	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188 - 17220	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-		43
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	1409	1	876	3	N	428	378	1		297
						471	9								
*04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1135	1	925	3	N	447	546	1	1 8	197
						492	9								
*05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1179	1	196	3	N	452	552	1	1 8	96
						497	9								
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1106	1	404	3	N	428	365	1		159
						471	9								
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1148	1	485	3	N	432	526	1		65
						475	9								
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1155	1	420	3	N	426	192	1		299
						469	9								
*09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1151	1	342	3	N	377	558	1		118
						415	9								
*10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	527	1	657	3	N	423	363	1		178
						465	9								

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
*03	1054 N	814	-0-	-240	-0-	773	1	41	9	N	37				184
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	730	1	52	9	N	47				231
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	750	1	39	9	N	35				266
*06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	709	1	45	9	N	41				307
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	762	1	24	9	N	22	191	1		138
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	827	1	70	3	N	233	182	1		189
						256	9								
*09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	914	1	849	3	N	720	759	1		150
						792	9								
*10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	521	1	555	3	N	448	529	1		69
						493	9								

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
*03	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	725	1	275	9	N	250	158	1		416
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	702	1	253	9	N	230	535	1		111
*05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	706	1	57	3	N	244	177	1		178
						268	9								
*06	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	701	1	149	3	N	228	167	1		239
						251	9								
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	797	1	229	9	N	208	166	1		281
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	783	1	221	9	N	201	176	1		306
*09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	697	1	243	9	N	221	355	1		172
*10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	6	3	272	9	N	247	179	1		240

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766															
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	103	1	151	9	N	137				201
*04	270 N	235	-0-	-35	-0-	85	1	45	3	N	95	190	1		106
						105	9								
*05	217 N	132	-0-	-85	-0-	51	1	18	3	N	57				163
						63	9								
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1	1	8		163
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				163
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163

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
*03	527 N	516	-0-	-11	-0-	207	1	67	3	Y	220	220	1	32
						242	9							
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	247	1	31	3	Y	183	171	1	43
						201	9						1 8	
*05	527 N	330	-0-	-197	-0-	116	1	30	3	Y	167	194	1	16
						184	9							
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	115	1	455	3	Y	226	149	1	93
						249	9							
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	95	1	455	3	Y	239	291	1	41
						263	9							
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	304	1	202	3	Y	251	233	1	59
						276	9							
*09	900 N	671	-0-	-229	-0-	281	1	115	3	Y	250	251	1	58
						275	9							
10	899 N	678	-0-	-221	-0-	433	3	245	9	Y	223	224	1	57
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825														
*03	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1433	1	5013	3	Y	592	617	1	90
						651	9						1 8	
*04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	1395	1	4455	3	Y	571	576	1	83
						628	9						2 8	
*05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			83
*06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	1287	1	7980	3	Y	812	784	1	111
						893	9							
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1408	1	4748	3	Y	610	568	1	153
						671	9							
08	6107 X	4682	-0-	-1425	-0-	1372	1	2807	3	Y	457	489	1	121
						503	9							
*09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	1418	1	5010	3	Y	638	510	1	249
						702	9							
*10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5364	3	790	9	Y	718	725	1	242
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
*03	4340 X	3828	-0-	-512	-0-	496	1	3106	3	Y	205	205	1	64
						226	9							
*04	4200 X	3480	-0-	-720	-0-	535	1	2670	3	Y	250	143	1	171
						275	9							
*05	4340 X	1450	-0-	-2890	-0-	211	1	1191	3	Y	44			215
						48	9							
*06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	Y	266	375	1	106
						293	9							
07	4340 X	3771	-0-	-569	-0-	428	1	3110	3	Y	212	190	1	128
						233	9							
08	3813 X	3147	-0-	-666	-0-	367	1	2584	3	Y	178	176	1	130
						196	9							
*09	4800 X	3956	-0-	-844	-0-	442	1	3258	3	Y	233	276	1	87
						256	9							
10	5053 X	2759	-0-	-2294	-0-	2577	3	182	9	Y	165	206	1	46

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	
*03	21105 X	21105	-0-	-0-	-0-	1882 1	17615 3	Y	1462	1263 1	17 8	204	
						1608 9							
*04	21163 X	21163	-0-	-0-	-0-	3214 1	16155 3	Y	1631	1578 1	7 8	250	
						1794 9							
*05	21018 X	167	-0-	-20851	-0-	116 3	51 9	Y	46			296	
*06	20340 X	513	-0-	-19827	-0-	479 1	34 9	Y	31	211 1	1 8	115	
07	21979 X	5154	-0-	-16825	-0-	760 1	3854 3	Y	491	449 1		157	
						540 9							
08	19406 X	18990	-0-	-416	-0-	1256 1	15624 3	Y	1918	1818 1		257	
						2110 9							
*09	18780 X	17658	-0-	-1122	-0-	1148 1	14583 3	Y	1752	1930 1		79	
						1927 9							
*10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	475 1	12460 3	Y	1474	1363 1		190	
						1621 9							
OEHLKE A		WELL #:		3H	RRCID -> 281900	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 13534	PERF.13623	- 18671				
*03	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	600 1	2219 3	Y	237	241 1	1 8	102	
						261 9							
*04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	646 1	2767 3	Y	329	356 1	1 8	74	
						362 9							
*05	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	587 1	1917 3	Y	179			253	
						197 9							
*06	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	421 1	1720 3	Y	222	424 1		51	
						244 9							
07	3255 X	1954	-0-	-1301	-0-	516 1	1254 3	Y	167	172 1		46	
						184 9							
08	2356 X	1889	-0-	-467	-0-	515 1	1178 3	Y	178	139 1		85	
						196 9							
*09	2280 X	1761	-0-	-519	-0-	454 1	1121 3	Y	169	141 1		113	
						186 9							
10	2356 X	1249	-0-	-1107	-0-	1051 3	198 9	Y	180	207 1		86	
J. HERMANN C (AW)		WELL #:		3H	RRCID -> 281902	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 13363	PERF.13391	- 17567				
*03	4557 X	3791	-0-	-766	-0-	460 1	3000 3	Y	301	328 1		56	
						331 9							
*04	4440 X	3668	-0-	-772	-0-	433 1	2920 3	Y	286	271 1		71	
						315 9							
*05	4588 X	3418	-0-	-1170	-0-	573 1	2541 3	Y	276	262 1		85	
						304 9							
*06	3660 X	3527	-0-	-133	-0-	467 1	2765 3	Y	268	199 1		154	
						295 9							
07	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	415 1	2608 3	Y	286	336 1		104	
						315 9							
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	529 1	2078 3	Y	227	274 1		57	
						250 9							
*09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	426 1	2749 3	Y	266	195 1		128	
						293 9							
*10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2486 3	285 9	Y	259	328 1		59	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	753	1	455	9	5120	3	Y	414	482 1 77
*04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	749	1	426	9	5183	3	Y	387	368 1 96
*05	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	940	1	433	9	4402	3	Y	394	369 1 121
*06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	688	1	397	9	4201	3	Y	361	275 1 207
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	604	1	384	9	3991	3	Y	349	429 1 127
08	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	763	1	362	9	3109	3	Y	329	373 1 83
*09	5610 X	5116	-0-	-494	-0-	583	1	425	9	4108	3	Y	386	283 1 186
10	5766 X	3845	-0-	-1921	-0-	3446	3			399	9	Y	363	466 1 83

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
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-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
*03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	952	1	853	9	2100	3	Y	775	845 1 148
*04	3510 X	3281	-0-	-229	-0-	832	1	762	9	1687	3	Y	693	754 1 87
*05	3627 X	3133	-0-	-494	-0-	569	1	708	9	1856	3	Y	644	640 1 91
*06	3510 X	2833	-0-	-677	-0-	486	1	674	9	1673	3	Y	613	575 1 129
07	3627 X	2953	-0-	-674	-0-	528	1	663	9	1762	3	Y	603	605 1 127
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	649	1	678	9	1681	3	Y	616	688 1 55
*09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	652	1	685	9	1546	3	Y	623	606 1 72
10	2263 X	2122	-0-	-141	-0-	1458	3			664	9	Y	604	569 1 107

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894															
*03	5642 X	4219	-0-	-1423	-0-	651	1	3065	3	Y	457	371	1	4 8	139
						503	9								
*04	5460 X	3714	-0-	-1746	-0-	544	1	2717	3	Y	412	372	1		179
						453	9								
*05	4774 X	3753	-0-	-1021	-0-	476	1	2827	3	Y	409	358	1		230
						450	9								
*06	4470 X	3714	-0-	-756	-0-	461	1	2803	3	Y	409	537	1		102
						450	9								
07	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	535	1	2762	3	Y	403	350	1		155
						443	9								
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	567	1	2715	3	Y	405	363	1		197
						446	9								
*09	3510 X	3405	-0-	-105	-0-	527	1	2451	3	Y	388	530	1		55
						427	9								
10	3627 X	3048	-0-	-579	-0-	2385	3	663	9	Y	603	536	1		122

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089															
*03	248 N	131	-0-	-117	-0-	28	1	77	3	Y	24	12	1		26
						26	9								
*04	510 N	26	-0-	-484	-0-	14	1	12	9	Y	11	31	1		6
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				6
*06	300 N	23	-0-	-277	-0-	10	1	5	3	Y	7	8	1		5
						8	9								
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5	3	1		2

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737															
*03	3100 N	9698	-0-	6598	10787	1075	1	7382	3	Y	1128	1129	1		209
						1241	9								
*04	3000 N	10050	-0-	7050	17837	1332	1	7428	3	Y	1173	1187	1		195
						1290	9								
*05	26472 X	8635	-0-	-17837	-0-	1282	1	6458	3	Y	814	809	1		200
						895	9								
*06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	1227	1	4806	3	Y	905	678	1		427
						996	9								
07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	680	1	4919	3	Y	769	997	1		199
						846	9								
08	10385 X	6079	-0-	-4306	-0-	657	1	4662	3	Y	691	774	1		116
						760	9								
*09	10050 X	5487	-0-	-4563	-0-	586	1	4219	3	Y	620	707	1		29
						682	9								
10	8649 X	5057	-0-	-3592	-0-	4397	3	660	9	Y	600	513	1		116

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
M O	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
*03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	892	1	2496	3	Y	821	795	1	163
						903	9							
*04	4110 X	3770	-0-	-340	-0-	775	1	2084	3	Y	828	869	1	121
						911	9							
*05	4991 X	4062	-0-	-929	-0-	805	1	2269	3	Y	898	902	1	117
						988	9							
*06	4830 X	3955	-0-	-875	-0-	742	1	2325	3	Y	807	736	1	187
						888	9						1	
07	4991 X	3873	-0-	-1118	-0-	723	1	2305	3	Y	768	810	1	145
						845	9							
08	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	672	1	2459	3	Y	831	847	1	129
						914	9							
*09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	637	1	2168	3	Y	770	739	1	160
						847	9							
10	2852 X	2608	-0-	-244	-0-	1777	3	831	9	Y	755	762	1	153

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
*03	3348 X	2580	-0-	-768	-0-	610	1	1293	3	Y	615	593	1	122
						677	9							
*04	3210 X	2161	-0-	-1049	-0-	479	1	1085	3	Y	543	586	1	79
						597	9							
*05	3503 X	1464	-0-	-2039	-0-	347	1	677	3	Y	400	427	1	52
						440	9							
*06	3390 X	1735	-0-	-1655	-0-	379	1	901	3	Y	414	369	1	96
						455	9						1	
07	3503 X	1190	-0-	-2313	-0-	283	1	575	3	Y	302	341	1	57
						332	9							
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	412	1	1288	3	Y	514	491	1	80
						565	9							
*09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	546	1	1794	3	Y	659	602	1	137
						725	9							
*10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1277	3	596	9	Y	542	569	1	110

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
*03	4588 X	3515	-0-	-1073	-0-	776	1	1878	3	Y	783	753	1	156
						861	9							
*04	4200 X	3964	-0-	-236	-0-	815	1	2181	3	Y	880	906	1	129
						968	9							
*05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	939	1	2780	3	Y	997	996	1	130
						1097	9							
*06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	907	1	2874	3	Y	981	882	1	228
						1079	9						1	
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	964	1	3189	3	Y	1022	1057	1	193
						1124	9							
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	825	1	3076	3	Y	1010	1046	1	157
						1111	9							
*09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	746	1	2572	3	Y	904	873	1	188
						994	9							
10	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	2029	3	956	9	Y	869	880	1	177

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	598	1	3470	3	Y	797	887	1	118
						877	9							
*04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	645	1	3776	3	Y	787	733	1	172
						866	9							
*05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	777	1	4490	3	Y	978	1083	1	67
						1076	9							
*06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	700	1	4323	3	Y	873	586	1	354
						960	9							
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	648	1	3297	3	Y	685	906	1	133
						754	9							
08	6510 X	6085	-0-	-425	-0-	874	1	4197	3	Y	922	859	1	196
						1014	9							
*09	6150 X	5958	-0-	-192	-0-	725	1	4200	3	Y	939	879	1	256
						1033	9							
10	6355 X	4705	-0-	-1650	-0-	3752	3	953	9	Y	866	1033	1	89
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
*03	2480 X	1934	-0-	-546	-0-	464	1	1242	3	Y	207	159	1	140
						228	9							
*04	2400 X	2028	-0-	-372	-0-	479	1	1342	3	Y	188	292	1	35
						207	9					1	8	
*05	2294 X	1739	-0-	-555	-0-	598	1	961	3	Y	164	80	1	119
						180	9							
*06	2220 X	441	-0-	-1779	-0-	32	1	385	3	Y	22	91	1	50
						24	9							
07	2294 X	1173	-0-	-1121	-0-	12	1	982	3	Y	163	107	1	106
						179	9							
08	3100 N	3255	-0-	155	155	87	1	2836	3	Y	302	290	1	118
						332	9							
*09	2272 N	2117	-0-	-155	-0-	1	1	1884	3	Y	211	232	1	97
						232	9							
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	901	3	200	9	Y	182	151	1	128
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
*03	4092 X	3037	-0-	-1055	-0-	1335	1	1460	3	Y	220	172	1	149
						242	9							
*04	4140 X	2940	-0-	-1200	-0-	1142	1	1594	3	Y	185	299	1	34
						204	9					1	8	
*05	3720 X	1264	-0-	-2456	-0-	375	1	775	3	Y	104	63	1	75
						114	9							
*06	3600 X	2043	-0-	-1557	-0-	95	1	1771	3	Y	161	57	1	179
						177	9							
07	3596 X	1197	-0-	-2399	-0-	14	1	1003	3	Y	164	237	1	106
						180	9							
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	158	1	3121	3	Y	342	315	1	133
						376	9							
*09	2940 X	2297	-0-	-643	-0-	2	1	1959	3	Y	305	298	1	140
						336	9							
*10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2274	3	311	9	Y	283	224	1	199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03		9610 X	8878	-0-	-732	-0-	1373 1	6130 3	N	1250	1282 1		187
							1375 9						
*04		9300 X	8542	-0-	-758	-0-	1028 1	6141 3	N	1248	1112 1		323
							1373 9						
*05		9331 X	8518	-0-	-813	-0-	984 1	6151 3	N	1257	1290 1	1 8	289
							1383 9						
*06		8970 X	8143	-0-	-827	-0-	940 1	5891 3	N	1193	1281 1		201
							1312 9						
07		8866 X	8240	-0-	-626	-0-	1061 1	5826 3	N	1230	1104 1		327
							1353 9						
08		8866 X	8198	-0-	-668	-0-	1181 1	5680 3	N	1215	1299 1		243
							1337 9						
*09		8550 X	7871	-0-	-679	-0-	1068 1	5521 3	N	1165	1319 1		89
							1282 9						
10		8525 X	7030	-0-	-1495	-0-	5685 3	1345 9	N	1223	1141 1		171

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412													
*03		7006 X	2213	-0-	-4793	-0-	355 1	1449 3	N	372	369 1	1 8	131
							409 9						
*04		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-			131
*05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			131
*06		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	3	1 8		133
07		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			133
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			133
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
*10		399 X	399	-0-	-0-	-0-	249 3	150 9	N	136	190 1		79

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754													
*03		6169 X	3846	-0-	-2323	-0-	993 1	2416 3	Y	397	370 1		90
							437 9						
*04		5970 X	3158	-0-	-2812	-0-	795 1	1890 3	Y	430	473 1		47
							473 9						
*05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-			47
*06		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	1113 1	5728 3	Y	860	798 1		109
							946 9						
07		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	1103 1	3960 3	Y	678	659 1		128
							746 9						
08		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	744 1	3825 3	Y	605	658 1		75
							666 9						
*09		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	793 1	3312 3	Y	546	480 1		141
							601 9						
*10		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3299 3	644 9	Y	585	582 1		144

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972													
*03		4092 X	1438	-0-	-2654	-0-	445 1	775 3	Y	198	185 1		45
							218 9						
*04		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1290 1	4029 3	Y	670	642 1		73
							737 9						
*05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			73
*06		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1148 1	5914 3	Y	869	832 1		110
							956 9						
07		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	1139 1	4203 3	Y	647	635 1		122
							712 9						
08		6262 X	5607	-0-	-655	-0-	785 1	4176 3	Y	587	636 1		73
							646 9						
*09		7980 X	4912	-0-	-3068	-0-	819 1	3523 3	Y	518	457 1		134
							570 9						
10		8277 X	4027	-0-	-4250	-0-	3430 3	597 9	Y	543	543 1		134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3317 X	1641	-0-	-1676	-0-	238	1	1050	3	N	321	373	1	194
						353	9							
*04	3210 X	2579	-0-	-631	-0-	362	1	1554	3	N	603	372	1	425
						663	9							
*05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			425
*06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	285	1	2516	3	N	586	753	1	258
						645	9							
07	2697 X	2136	-0-	-561	-0-	361	1	1184	3	N	537	556	1	239
						591	9							
08	2666 X	1214	-0-	-1452	-0-	377	1	283	3	N	504	561	1	182
						554	9							
*09	3210 X	1618	-0-	-1592	-0-	384	1	807	3	N	388	362	1	208
						427	9							
10	3317 X	1469	-0-	-1848	-0-	995	3	474	9	N	431	367	1	272

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
*03	12679 X	12106	-0-	-573	-0-	1410	1	8358	3	Y	2125	2159	1	269
						2338	9							
*04	12570 X	10806	-0-	-1764	-0-	1470	1	7235	3	Y	1910	1827	1	344
						2101	9							
*05	12989 X	7164	-0-	-5825	-0-	1186	1	4562	3	Y	1287	1499	1	130
						1416	9							
*06	12390 X	4469	-0-	-7921	-0-	1142	1	2411	3	Y	833	732	1	231
						916	9							
07	12617 X	3935	-0-	-8682	-0-	551	1	2524	3	Y	782	940	1	73
						860	9							
08	8711 X	3942	-0-	-4769	-0-	713	1	2420	3	Y	735	684	1	124
						809	9							
*09	8430 X	4487	-0-	-3943	-0-	708	1	2843	3	Y	851	840	1	135
						936	9							
10	7161 X	3118	-0-	-4043	-0-	2260	3	858	9	Y	780	795	1	120

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
*03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	748	1	2193	3	Y	308	314	1	136
						339	9							
*04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	820	1	2120	3	Y	346	370	1	112
						381	9							
*05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	850	1	1982	3	Y	292	258	1	146
						321	9							
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	600	1	2228	3	Y	285	263	1	168
						314	9							
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	610	1	2190	3	Y	280	345	1	103
						308	9							
08	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	735	1	1893	3	Y	260	259	1	104
						286	9							
*09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	629	1	1984	3	Y	274	251	1	127
						301	9							
10	2945 X	2426	-0-	-519	-0-	2111	3	315	9	Y	286	215	1	198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MUSICK A		WELL #:		5H	RRCID ->	281941	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13201	- 16278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	490	1	571	3	Y	374	422 1	61
						411	9						
*04	2130 X	1720	-0-	-410	-0-	476	1	819	3	Y	386	345 1	102
						425	9						
*05	1984 X	1922	-0-	-62	-0-	489	1	965	3	Y	425	433 1	94
						468	9						
*06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	388	1	939	3	Y	404	446 1	52
						444	9						
07	1891 X	1795	-0-	-96	-0-	406	1	934	3	Y	414	389 1	77
						455	9						
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	480	1	1052	3	Y	454	446 1	85
						499	9						
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	526	1	952	3	Y	447	496 1	36
						492	9						
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	976	3	443	9	Y	403	409 1	30
MUSICK A		WELL #:		3H	RRCID ->	281942	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13227	- 16100	
*03	2170 X	1617	-0-	-553	-0-	521	1	661	3	Y	395	467 1	64
						435	9						
*04	1980 X	1173	-0-	-807	-0-	359	1	487	3	Y	297	282 1	79
						327	9						
*05	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	310	1	431	3	Y	271	290 1	60
						298	9						
*06	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	283	1	562	3	Y	303	324 1	39
						333	9						
07	1922 X	1074	-0-	-848	-0-	275	1	487	3	Y	284	270 1	53
						312	9						
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	354	1	646	3	Y	337	327 1	63
						371	9						
*09	930 N	719	-0-	-211	-0-	327	1	73	3	Y	290	330 1	23
						319	9						
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	657	3	301	9	Y	274	277 1	20
BLACKWELL A		WELL #:		5H	RRCID ->	281943	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13567	- 18379	
*03	10757 X	610	-0-	-10147	-0-	127	1	321	3	Y	147	164 1	27
						162	9						
*04	1710 X	319	-0-	-1391	-0-	108	1	79	3	Y	120	127 1	20
						132	9						
*05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	269	1	852	3	Y	185	160 1	45
						204	9						
*06	1050 X	4	-0-	-1046	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	45 1	-0-
07	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	1474	1	11972	3	Y	1702	1262 1	440
						1872	9						
08	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	1385	1	10873	3	Y	1536	1718 1	258
						1690	9						
*09	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	1129	1	8864	3	Y	1267	1467 1	58
						1394	9						
*10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	8008	3	1266	9	Y	1151	987 1	222

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
M. CUSACK B		WELL #:		6H	RRCID ->	281944	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13799	- 17206	
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	
*03	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	408 1	1097 3	Y	186	219 1		82	
*04	3000 N	3304	-0-	304	304	205 9 768 1	2163 3	Y	339	310 1	1 8	110	
*05	2232 N	1594	-0-	-638	-0-	373 9 501 1	891 3	Y	184	202 1		92	
*06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	202 9 364 1	1123 3	Y	189	170 1		111	
07	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	208 9 375 1	1113 3	Y	189	230 1		70	
08	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	208 9 444 1	884 3	Y	179	177 1		72	
*09	1860 X	1522	-0-	-338	-0-	197 9 377 1	945 3	Y	182	169 1		85	
10	1922 X	1435	-0-	-487	-0-	200 9 1229 3	206 9	Y	187	142 1		130	

MUIR D		WELL #:		7H	RRCID ->	281945	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13098	PERF.13395	- 19442	
*03	2945 X	1494	-0-	-1451	-0-	74 1	850 3	N	518	368 1		171	
*04	2220 X	1865	-0-	-355	-0-	570 9 364 1	967 3	N	485	365 1		291	
*05	2232 X	1660	-0-	-572	-0-	534 9 344 1	786 3	N	482	551 1		222	
*06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	530 9 316 1	961 3	N	472	363 1		331	
07	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	519 9 299 1	770 3	N	415	553 1		193	
08	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	457 9 363 1	1011 3	N	471	541 1		123	
*09	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	518 9 298 1	1034 3	N	444	369 1		198	
10	1860 X	1566	-0-	-294	-0-	488 9 1071 3	495 9	N	450	349 1		299	

NATHO B		WELL #:		4H	RRCID ->	281947	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13426	PERF.13862	- 19083	
*03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	1860 1	6382 3	Y	799	835 1	2 8	121	
*04	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	879 9 1840 1	5879 3	Y	759	768 1	2 8	110	
*05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	835 9		Y	-0-			110	
*06	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1591 1	9807 3	Y	995	968 1	1 8	136	
07	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1095 9 1606 1	5428 3	Y	696	657 1		175	
08	7905 X	7817	-0-	-88	-0-	766 9 2153 1	4875 3	Y	717	702 1		190	
*09	7650 X	6920	-0-	-730	-0-	789 9 1493 1	4713 3	Y	649	586 1		253	
10	7905 X	5434	-0-	-2471	-0-	714 9 4702 3	732 9	Y	665	694 1		224	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAMILTON A		WELL #:		5H	RRCID ->	281953	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13635	- 17930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	884	1	5141	3	Y	700	554 1	2 8	243
						770	9							
*04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	693	1	4558	3	Y	620	714 1		149
						682	9							
*05	5890 X	3368	-0-	-2522	-0-	301	1	2697	3	Y	336			485
						370	9							
*06	5700 X	5686	-0-	-14	-0-	479	1	4585	3	Y	565	916 1		134
						622	9							
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	929	1	5160	3	Y	669	548 1		255
						736	9							
08	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1474	1	4428	3	Y	594	736 1		113
						653	9							
*09	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1141	1	4201	3	Y	569	574 1		108
						626	9							
10	5828 X	4968	-0-	-860	-0-	4273	3	695	9	Y	632	531 1		209

FISHER C		WELL #:		8H	RRCID ->	281956	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13430	- 17465		
*03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1321	1	3576	3	Y	566	551 1		119
						623	9							
*04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1056	1	2851	3	Y	443	271 1	2 8	289
						487	9							
*05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			289
*06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	882	1	4433	3	Y	468	508 1		249
						515	9							
07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	925	1	3298	3	Y	438	357 1		330
						482	9							
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	616	1	3138	3	Y	576	788 1		118
						634	9							
*09	4200 X	3317	-0-	-883	-0-	566	1	2266	3	Y	441	369 1		190
						485	9							
10	4340 X	3010	-0-	-1330	-0-	2513	3	497	9	Y	452	558 1		84

FISHER C		WELL #:		4H	RRCID ->	281957	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13375	- 18577		
*03	24613 X	7467	-0-	-17146	-0-	883	1	5812	3	Y	702	724 1		73
						772	9							
*04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	800	1	5004	3	Y	626	605 1	1 8	93
						689	9							
*05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	758	1	4539	3	Y	554	462 1		185
						609	9							
*06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	726	1	4694	3	Y	525	612 1		98
						578	9							
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	629	1	3378	3	Y	392	395 1		95
						431	9							
08	6045 X	3608	-0-	-2437	-0-	564	1	2656	3	Y	353	353 1		95
						388	9							
*09	5850 X	3487	-0-	-2363	-0-	467	1	2656	3	Y	331	364 1		62
						364	9							
10	6045 X	2941	-0-	-3104	-0-	2555	3	386	9	Y	351	299 1		114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
FISHER C		WELL #:		2H	RRCID ->	281958	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13486	- 17915		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	6510 X	4440	-0-	-2070	-0-	570	1	3358	3	Y	465	477	1	48
						512	9							
*04	6090 X	4357	-0-	-1733	-0-	578	1	3303	3	Y	433	417	1	64
						476	9							
*05	5518 X	4238	-0-	-1280	-0-	586	1	3197	3	Y	414	340	1	138
						455	9							
*06	4800 X	3842	-0-	-958	-0-	502	1	2946	3	Y	358	429	1	67
						394	9							
07	4960 X	4152	-0-	-808	-0-	619	1	3111	3	Y	384	358	1	93
						422	9							
08	4495 X	4067	-0-	-428	-0-	662	1	2998	3	Y	370	364	1	99
						407	9							
*09	4350 X	4256	-0-	-94	-0-	583	1	3221	3	Y	411	433	1	77
						452	9							
10	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	3514	3	472	9	Y	429	367	1	139

FISHER C		WELL #:		3H	RRCID ->	281959	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13419	- 18312		
*03	9641 X	9097	-0-	-544	-0-	1069	1	7085	3	Y	857	861	1	89
						943	9							
*04	9330 X	8932	-0-	-398	-0-	1093	1	6981	3	Y	780	752	1	116
						858	9				1	8		
*05	9703 X	8050	-0-	-1653	-0-	1024	1	6233	3	Y	721	596	1	241
						793	9							
*06	9390 X	7991	-0-	-1399	-0-	959	1	6297	3	Y	668	784	1	125
						735	9							
07	9083 X	8365	-0-	-718	-0-	1143	1	6455	3	Y	697	653	1	169
						767	9							
08	7874 X	6534	-0-	-1340	-0-	990	1	5007	3	Y	488	526	1	131
						537	9							
*09	7620 X	6994	-0-	-626	-0-	860	1	5503	3	Y	574	597	1	108
						631	9							
10	7874 X	5488	-0-	-2386	-0-	4938	3	550	9	Y	500	446	1	162

NATHO B		WELL #:		8H	RRCID ->	281961	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13464	- 17818		
*03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	744	1	2811	3	Y	493	437	1	155
						542	9							
*04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	595	1	3291	3	Y	483	469	1	169
						531	9							
*05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	Y	451	374	1	246
						496	9							
*06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	520	1	3033	3	Y	419	515	1	150
						461	9							
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	567	1	2861	3	Y	404	353	1	201
						444	9							
08	4216 X	3591	-0-	-625	-0-	604	1	2596	3	Y	355	418	1	138
						391	9							
*09	4080 X	3372	-0-	-708	-0-	531	1	2445	3	Y	360	397	1	101
						396	9							
10	4216 X	3998	-0-	-218	-0-	3501	3	497	9	Y	452	372	1	181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		4588 X	408	-0-	-4180	-0-		203 1	109 3	Y		87		102 1		13
								96 9								
*04		4440 X	51	-0-	-4389	-0-		22 1	29 9	Y		26		35 1		4
*05		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y		-0-				4
*06		2910 X	55	-0-	-2855	-0-		13 1	28 3	Y		13		15 1		2
								14 9								
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y		-0-		2 1		-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y		-0-				-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954																
*03		2077 N	1950	-0-	-127	-0-		451 1	929 3	N		518		728 1		438
								570 9								
*04		2190 N	2020	-0-	-170	-0-		482 1	940 3	N		544		496 1		486
								598 9								
*05		2108 N	2034	-0-	-74	-0-		502 1	965 3	N		515		548 1		453
								567 9								
*06		2070 N	1856	-0-	-214	-0-		442 1	915 3	N		454		535 1		372
								499 9								
07		2201 N	1573	-0-	-628	-0-		427 1	710 3	N		396		343 1		425
								436 9								
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		525 1	1168 3	N		640		517 1		548
								704 9								
*09		2010 N	1980	-0-	-30	-0-		504 1	953 3	N		475		926 1		97
								523 9								
10		1860 N	1570	-0-	-290	-0-		1044 3	526 9	N		478		498 1		77
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207																
*03		3596 X	1331	-0-	-2265	-0-		925 3	406 9	N		369		489 1		104
								866 3	473 9	N		430		365 1		169
*04		2190 X	1339	-0-	-851	-0-		115 3	405 9	N		368		345 1		192
*05		2263 X	520	-0-	-1743	-0-		494 1	200 3	N		303		351 1		144
*06		1740 X	1027	-0-	-713	-0-		333 9								
								44 3	167 9	N		152		176 1		120
07		1798 X	211	-0-	-1587	-0-				N		2				122
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N						132
*09		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		7 1	661 3	N		312		302 1		
								343 9								
*10		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		765 3	507 9	N		461		372 1		221
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197																
*03		3813 X	131	-0-	-3682	-0-		85 1	46 9	Y		42		38 1		9
*04		3690 X	149	-0-	-3541	-0-		92 1	57 9	Y		52		27 1		34
*05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y		-0-				34
*06		330 X	26	-0-	-304	-0-		1 1	25 9	Y		23		45 1		12
07		434 X	32	-0-	-402	-0-		3 1	29 9	Y		26		18 1		20
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 9	Y		18		34 1		4
*09		56 N	56	-0-	-0-	-0-		25 1	31 9	Y		28		20 1		12
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 3	31 9	Y		28		35 1		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253													
M O	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
*03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	227	1	2591 3	N	303	189 1		242
						333	9						
*04	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	249	1	2738 3	N	361	375 1		228
						397	9						
*05	2976 X	2450	-0-	-526	-0-	245	1	1940 3	N	241	352 1		117
						265	9						
*06	3240 X	2669	-0-	-571	-0-	302	1	2106 3	N	237			354
						261	9						
07	3689 X	3167	-0-	-522	-0-	345	1	2481 3	N	310	372 1		292
						341	9						
08	3503 X	2668	-0-	-835	-0-	237	1	2088 3	N	312	351 1		253
						343	9						
*09	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	312	1	2297 3	N	340	357 1		236
						374	9						
10	3379 X	2722	-0-	-657	-0-	2320	3	402 9	N	365	336 1		265
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960													
*03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	997	1	4274 3	Y	392	383 1	2 8	168
						431	9						
*04	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5604 3	Y	565	605 1	1 8	127
						622	9						
*05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	1106	1	5271 3	Y	-0-	568 1		127
*06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	629	9			572			131
						951	1	2790 3	Y	289	341 1		79
						318	9						
08	7626 X	3575	-0-	-4051	-0-	874	1	2395 3	Y	278	224 1		133
						306	9						
*09	7380 X	3163	-0-	-4217	-0-	735	1	2142 3	Y	260	218 1		175
						286	9						
10	7254 X	1949	-0-	-5305	-0-	1664	3	285 9	Y	259	310 1		124
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983													
*03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	759	1	2857 3	Y	307	249 1	1 8	132
						338	9						
*04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	572	1	2318 3	Y	290	356 1	1 8	65
						319	9						
*05	3348 X	2951	-0-	-397	-0-	598	1	2165 3	Y	171			236
						188	9						
*06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	582	1	2531 3	Y	295	464 1		67
						325	9						
07	3472 X	3162	-0-	-310	-0-	757	1	2142 3	Y	239	241 1		65
						263	9						
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	733	1	1870 3	Y	244	192 1		117
						268	9						
*09	2640 X	2567	-0-	-73	-0-	630	1	1681 3	Y	233	193 1		157
						256	9						
10	2728 X	817	-0-	-1911	-0-	707	3	110 9	Y	100	209 1		48

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 PROD	INJECT. (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
*03	5425 X	2771	-0-	-2654	-0-	589	1	1765	3	Y	379	345	1	1 8	118
						417	9								
*04	5250 X	2168	-0-	-3082	-0-	445	1	1383	3	Y	309	311	1		116
						340	9								
*05	2852 X	2229	-0-	-623	-0-	604	1	1216	3	Y	372	373	1		115
						409	9								
*06	2970 X	2087	-0-	-883	-0-	467	1	1393	3	Y	206	214	1		107
						227	9								
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	745	1	1711	3	Y	397	248	1		256
						437	9								
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	618	1	1326	3	Y	327	305	1		278
						360	9								
*09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	480	1	1079	3	Y	265	330	1		213
						292	9								
10	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	967	3	274	9	Y	249	287	1		175

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

*03	3286 X	2249	-0-	-1037	-0-	1241	1	509	3	N	454	571	1	1 8	246
						499	9								
*04	3180 X	2609	-0-	-571	-0-	1368	1	756	3	N	441	560	1		127
						485	9								
*05	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	1236	1	926	3	N	410	381	1		156
						451	9								
*06	3180 X	2748	-0-	-432	-0-	1221	1	1068	3	N	417	380	1		193
						459	9								
07	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	1218	1	1200	3	N	393	376	1		210
						432	9								
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1221	1	1168	3	N	391	189	1		412
						430	9								
*09	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	1179	1	980	3	N	387	551	1		248
						426	9								
10	2852 X	2179	-0-	-673	-0-	527	1	1232	3	N	382	365	1		265
						420	9								

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

*03	4743 X	3070	-0-	-1673	-0-	2646	3	424	9	N	385	467	1		166
*04	3870 X	1794	-0-	-2076	-0-	1530	3	264	9	N	240	370	1	1 8	35
*05	3999 X	342	-0-	-3657	-0-	100	3	242	9	N	220	178	1		77
*06	3870 X	1493	-0-	-2377	-0-	1263	3	230	9	N	209	171	1		115
07	3069 X	1428	-0-	-1641	-0-	1189	3	239	9	N	217	177	1		155
08	3069 X	1521	-0-	-1548	-0-	1295	3	226	9	N	205	176	1		184
*09	1800 X	1641	-0-	-159	-0-	1393	3	248	9	N	225	349	1		60
*10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2229	3	391	9	N	355	328	1		87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*03	6882 X	2828	-0-	-4054	-0-	2410	3	418	9	N	380	482	1	204
*04	6660 X	5618	-0-	-1042	-0-	4952	3	666	9	N	605	566	1	241
*05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	1		2	242
*06	5940 X	3113	-0-	-2827	-0-	1	1	2685	3	N	388	543	1	87
						427	9							
07	5859 X	1623	-0-	-4236	-0-	1359	3	264	9	N	240	168	1	159
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	7771	3	1076	9	N	978	938	1	199
*09	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	6463	3	947	9	N	861	753	1	307
*10	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	5386	3	791	9	N	719	709	1	317

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
*03	8928 X	7972	-0-	-956	-0-	555	1	6823	3	Y	540	477	1	157
						594	9						1	
*04	8670 X	6767	-0-	-1903	-0-	484	1	5800	3	Y	439	473	1	117
						483	9						6	
*05	8959 X	22	-0-	-8937	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	8	117
*06	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	416	1	10023	3	Y	645	627	1	131
						710	9						4	
07	8029 X	6263	-0-	-1766	-0-	291	1	5579	3	Y	357	355	1	133
						393	9							
08	7967 X	6606	-0-	-1361	-0-	365	1	5826	3	Y	377	370	1	140
						415	9							
*09	11160 X	6980	-0-	-4180	-0-	372	1	6153	3	Y	414	348	1	206
						455	9							
10	11501 X	6603	-0-	-4898	-0-	6172	3	431	9	Y	392	463	1	135

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
*03	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	797	1	10155	3	Y	747	646	1	217
						822	9						1	
*04	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	670	1	8092	3	Y	569	631	1	153
						626	9						2	
*05	9827 X	21	-0-	-9806	-0-	21	3			Y	-0-			153
*06	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	422	1	10192	3	Y	667	683	1	136
						734	9						1	
07	11563 X	10909	-0-	-654	-0-	496	1	9745	3	Y	607	516	1	227
						668	9							
08	11563 X	9404	-0-	-2159	-0-	518	1	8301	3	Y	532	561	1	198
						585	9							
*09	11190 X	6656	-0-	-4534	-0-	350	1	5884	3	Y	384	391	1	191
						422	9							
10	11563 X	8475	-0-	-3088	-0-	7925	3	550	9	Y	500	519	1	172

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
*03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	928	1	5447	3	Y	1321	1279	1	167
						1453	9							
*04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	812	1	5285	3	Y	948	884	1	231
						1043	9							
*05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	581	1	5187	3	Y	1051	976	1	306
						1156	9							
*06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	504	1	4830	3	Y	1005	861	1	449
						1106	9						1	
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	866	1	4874	3	Y	995	1248	1	196
						1095	9							
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1535	1	4844	3	Y	1052	999	1	249
						1157	9							
*09	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	1224	1	4669	3	Y	970	881	1	338
						1067	9							
10	5084 X	4826	-0-	-258	-0-	3887	3	939	9	Y	854	845	1	347

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAMILTON A		WELL #:		2H	RRCID ->	282077	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	40207 X	40207	-0-	-0-	-0-		465 1	35407 3	N	3941	3939 0	2 8	-0-	
							4335 9							
*04	37170 X	37170	-0-	-0-	-0-		450 1	32838 3	N	3529	3527 0	2 8	-0-	
							3882 9							
*05	34673 X	34673	-0-	-0-	-0-		465 1	30960 3	N	2953	2941 0	12 8	-0-	
							3248 9							
*06	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-		450 1	26342 3	N	2378	2372 0	5 8	1	
							2616 9							
07	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-		465 1	25499 3	N	2180	2085 0	57 1	39	
							2398 9							
08	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-		465 1	23912 3	N	2125	1608 0	409 1	147	
							2338 9							
*09	15390 X	3023	-0-	-12367	-0-		449 1	2282 3	N	265	315 1		97	
							292 9							
10	15903 X	197	-0-	-15706	-0-		178 3	19 9	N	17	106 1		8	

HAMILTON A		WELL #:		3H	RRCID ->	282078	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13501	- 18468		
*03	4278 X	3317	-0-	-961	-0-		770 1	2056 3	N	446	437 1		199	
							491 9							
*04	4020 X	3644	-0-	-376	-0-		957 1	2206 3	N	437	544 1		92	
							481 9							
*05	3782 X	3658	-0-	-124	-0-		965 1	2184 3	N	463	351 1	1 8	203	
							509 9							
*06	3720 X	3182	-0-	-538	-0-		902 1	1844 3	N	396	274 1		325	
							436 9							
07	4185 X	2961	-0-	-1224	-0-		600 1	1903 3	N	416	481 1		260	
							458 9							
08	4154 X	2434	-0-	-1720	-0-		512 1	1560 3	N	329	496 1		93	
							362 9							
*09	3690 X	1204	-0-	-2486	-0-		190 1	804 3	N	191	208 1		76	
							210 9							
10	3658 X	1340	-0-	-2318	-0-		1044 3	296 9	N	269	283 1		62	

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	282079	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13097	PERF.13425	- 17620		
*03	9300 X	9263	-0-	-37	-0-		1098 1	6492 3	Y	1521	1510 1		192	
							1673 9							
*04	9000 X	2542	-0-	-6458	-0-		318 1	1690 3	Y	485	559 1		118	
							534 9							
*05	9300 X	2225	-0-	-7075	-0-		214 1	1528 3	Y	439	429 1		128	
							483 9							
*06	9000 X	2041	-0-	-6959	-0-		183 1	1428 3	Y	391	344 1		175	
							430 9							
07	9300 X	1401	-0-	-7899	-0-		228 1	810 3	Y	330	440 1		65	
							363 9							
08	1953 X	685	-0-	-1268	-0-		325 1	97 3	Y	239	247 1		57	
							263 9							
*09	1890 X	512	-0-	-1378	-0-		201 1	83 3	Y	207	192 1		72	
							228 9							
10	1953 X	1343	-0-	-610	-0-		1002 3	341 9	Y	310	256 1		126	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 8H		RRCID -> 282080		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 13330		PERF.13636 - 16476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3038 X	1223	-0-	-1815	-0-	376 1	615 3	Y	211	220 1	66
						232 9					
*04	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-	444 1	1135 3	Y	285	244 1	107
						314 9					
*05	3038 X	1715	-0-	-1323	-0-	584 1	814 3	Y	288	306 1	89
						317 9					
*06	2940 X	995	-0-	-1945	-0-	323 1	534 3	Y	125	149 1	65
						138 9					
07	2697 X	259	-0-	-2438	-0-	182 1	77 9	Y	70	90 1	45
08	1550 X	67	-0-	-1483	-0-	49 1	18 9	Y	16	47 1	14
*09	1500 X	278	-0-	-1222	-0-	116 1	68 3	Y	85	31 1	68
						94 9					
10	744 N	263	-0-	-481	-0-	210 3	53 9	Y	48	82 1	34

D. WARZECHA A		WELL #: 7H		RRCID -> 282081		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13715		PERF.13539 - 18824	
*03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	2093 1	7242 3	N	590	543 1	2 8 240
						649 9					
*04	5340 X	4502	-0-	-838	-0-	1109 1	3019 3	N	340	467 1	113
						374 9					
*05	6479 X	2875	-0-	-3604	-0-	696 1	1991 3	N	171	1 8	283
						188 9					
*06	9210 X	3585	-0-	-5625	-0-	949 1	2339 3	N	270	402 1	151
						297 9					
07	9517 X	7980	-0-	-1537	-0-	1555 1	5961 3	N	422	372 1	201
						464 9					
08	9517 X	7065	-0-	-2452	-0-	1416 1	5251 3	N	362	421 1	142
						398 9					
*09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	935 1	4492 3	N	352	297 1	197
						387 9					
10	7998 X	3888	-0-	-4110	-0-	3524 3	364 9	N	331	342 1	186

D. WARZECHA A		WELL #: 6H		RRCID -> 282082		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13698		PERF.14169 - 18952	
*03	8680 X	514	-0-	-8166	-0-	187 1	279 3	N	44	65 1	18
						48 9					
*04	7830 X	963	-0-	-6867	-0-	325 1	549 3	N	81	72 1	27
						89 9					
*05	5518 X	821	-0-	-4697	-0-	302 1	422 3	N	88	1 8	114
						97 9					
*06	5340 X	973	-0-	-4367	-0-	345 1	527 3	N	92	151 1	55
						101 9					
07	1333 X	877	-0-	-456	-0-	243 1	565 3	N	63	78 1	40
						69 9					
08	1240 X	917	-0-	-323	-0-	239 1	608 3	N	64	79 1	25
						70 9					
*09	1350 X	1141	-0-	-209	-0-	229 1	807 3	N	95	68 1	52
						105 9					
10	1240 X	742	-0-	-498	-0-	666 3	76 9	N	69	82 1	39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	310 N	177	-0-	-133	-0-	108	1	69	9	Y	63	65	1			10
*04	420 N	241	-0-	-179	-0-	145	1	96	9	Y	87	84	1			13
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
*06	480 N	213	-0-	-267	-0-	105	1	108	9	Y	98	98	1			13
07	527 N	226	-0-	-301	-0-	134	1	92	9	Y	84	76	1			21
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	161	1	84	9	Y	76	77	1			20
*09	630 N	160	-0-	-470	-0-	101	1	59	9	Y	54	53	1			21
10	620 N	379	-0-	-241	-0-	304	3	75	9	Y	68	66	1			23

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

*03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1040	1	7014	3	Y	1307	1362	1			194
						1438	9									
*04	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	934	1	6059	3	Y	1206	1136	1			264
						1327	9									
*05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	911	1	5686	3	Y	1076	1266	1			74
						1184	9									
*06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	892	1	5930	3	Y	1039	692	1			421
						1143	9									
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	991	1	5678	3	Y	1068	1282	1			207
						1175	9									
08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1041	1	5455	3	Y	1053	1036	1			224
						1158	9									
*09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	812	1	5117	3	Y	1064	998	1			290
						1170	9									
10	6882 X	6487	-0-	-395	-0-	5226	3	1261	9	Y	1146	1318	1			118

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

*03	3317 X	2800	-0-	-517	-0-	701	1	1888	3	N	192	243	1	1	8	78
						211	9									
*04	2820 X	2311	-0-	-509	-0-	677	1	1394	3	N	218	224	1			72
						240	9									
*05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	891	1	2553	3	N	216	1	8			287
						238	9									
*06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	1014	1	2461	3	N	284	412	1			159
						312	9									
07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	844	1	3016	3	N	226	261	1			124
						249	9									
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	846	1	2988	3	N	237	268	1			93
						261	9									
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	547	1	2457	3	N	200	180	1			113
						220	9									
10	2914 X	2412	-0-	-502	-0-	2192	3	220	9	N	200	201	1			112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		248 N	57	-0-	-191	-0-	13	1	44	9	N	40	30	8	244
*04		240 N	32	-0-	-208	-0-	1	1	31	9	N	28	173	1	71
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29	29	8	71
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	20	20	8	71
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
*03		9827 X	8585	-0-	-1242	-0-	774	1	6077	3	Y	1576	1595	1	181
							1734	9							
*04		9990 X	7937	-0-	-2053	-0-	670	1	5663	3	Y	1458	1439	1	199
							1604	9							
*05		10323 X	7839	-0-	-2484	-0-	675	1	5624	3	Y	1400	1469	1	129
							1540	9							
*06		9570 X	8124	-0-	-1446	-0-	728	1	5853	3	Y	1403	1387	1	142
							1543	9							
07		8804 X	8515	-0-	-289	-0-	740	1	6177	3	Y	1453	1482	1	113
							1598	9							
08		8587 X	7728	-0-	-859	-0-	649	1	5527	3	Y	1411	1407	1	117
							1552	9							
*09		7950 X	6596	-0-	-1354	-0-	626	1	4631	3	Y	1217	1225	1	109
							1339	9							
10		8401 X	6001	-0-	-2400	-0-	4683	3	1318	9	Y	1198	1179	1	128

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
*03		10602 X	9139	-0-	-1463	-0-	52	1	7560	3	Y	1388	1255	1	135
							1527	9							
*04		10320 X	9096	-0-	-1224	-0-	78	1	7233	3	Y	1623	1693	1	64
							1785	9							
*05		10664 X	8732	-0-	-1932	-0-	115	1	6908	3	Y	1554	1494	1	123
							1709	9							
*06		8910 X	7937	-0-	-973	-0-	171	1	6204	3	Y	1420	1323	1	219
							1562	9							
07		9548 X	8496	-0-	-1052	-0-	181	1	6610	3	Y	1550	1654	1	115
							1705	9							
08		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	219	1	6431	3	Y	1487	1529	1	73
							1636	9							
*09		7470 X	4563	-0-	-2907	-0-	43	1	3540	3	Y	891	856	1	108
							980	9							
10		7719 X	5465	-0-	-2254	-0-	4355	3	1110	9	Y	1009	988	1	129

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
*03		8122 X	1639	-0-	-6483	-0-	249	1	843	3	Y	497	538	1	168
							547	9							
*04		8190 X	446	-0-	-7744	-0-	145	1	135	3	Y	151			319
							166	9							
*05		9331 X	507	-0-	-8824	-0-	197	1	176	3	Y	122	160	1	281
							134	9							
*06		9030 X	386	-0-	-8644	-0-	137	1	136	3	Y	103	168	1	216
							113	9							
07		8339 X	2211	-0-	-6128	-0-	658	1	892	3	Y	601	549	1	268
							661	9							
08		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	1222	1	2260	3	Y	1064	944	1	388
							1170	9							
*09		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	271	1	1300	3	Y	585	843	1	130
							644	9							
*10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	2830	3	1098	9	Y	998	943	1	185

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 #: 6H		RRCID -> 282946		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177						
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		
*03	15004 X	14234	-0-	-770	-0-	1279	1	11571	3	N	1258	1111 1	399	
						1384	9							
*04	14520 X	14256	-0-	-264	-0-	1384	1	11436	3	N	1305	1495 1	209	
						1436	9							
*05	15004 X	6	-0-	-14998	-0-	6	1			N	-0-		209	
*06	14460 X	1216	-0-	-13244	-0-	239	1	757	3	N	200		409	
						220	9							
07	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	1422	1	17720	3	N	1899	1876 1	432	
						2089	9							
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	1072	1	14574	3	N	1598	1716 1	314	
						1758	9							
*09	14250 X	14151	-0-	-99	-0-	691	1	12098	3	N	1238	1127 1	425	
						1362	9							
10	15004 X	13940	-0-	-1064	-0-	12651	3	1289	9	N	1172	1268 1	329	

GWOSDZ A		WELL #: 8H		RRCID -> 282955		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946						
05	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	1092	1	15706	3	Y	1307	1410 1	121	
						1438	9							
06	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	786	1	14288	3	Y	543	609 1	55	
						597	9							
07	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	823	1	14375	3	Y	1141	1108 1	88	
						1255	9							
08	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	12408	1	915	3	Y	1374	1348 1	114	
						1511	9							
09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	644	1	4754	3	Y	1231	1235 1	110	
						1354	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110	

GWOSDZ A		WELL #: 14H		RRCID -> 282993		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	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						
*03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	50	1	7315	3	Y	1337	1217 1	2 8	133
						1471	9							
*04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	77	1	7129	3	Y	1531	1603 1	1 8	60
						1684	9							
*05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	111	1	6654	3	Y	1436	1381 1	1 8	114
						1580	9							
*06	7620 X	6080	-0-	-1540	-0-	132	1	4785	3	Y	1057	1006 1	1 8	164
						1163	9							
07	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	145	1	5311	3	Y	1189	1268 1		85
						1308	9							
08	9145 X	7160	-0-	-1985	-0-	192	1	5607	3	Y	1237	1268 1		54
						1361	9							
*09	8850 X	7133	-0-	-1717	-0-	68	1	5700	3	Y	1241	1177 1		118
						1365	9							
*10	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	9823	3	2354	9	Y	2140	2050 1		208

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378													
STRENK A		WELL #:		14H	RRCID -> 283135		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 13121		PERF.13241 - 19142					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*03		8370 X	6854	-0-	-1516	-0-		39	1	5664	3	Y	1046	955	1	1 8	105
								1151	9								
*04		8100 X	7318	-0-	-782	-0-		63	1	5801	3	Y	1322	1374	1	1 8	52
								1454	9								
*05		8370 X	7377	-0-	-993	-0-		97	1	5819	3	Y	1328	1274	1	1 8	105
								1461	9								
*06		8100 X	7155	-0-	-945	-0-		153	1	5586	3	Y	1287	1193	1	1 8	198
								1416	9								
		07	8091 X	7439	-0-	-652	-0-	157	1	5785	3	Y	1361	1458	1		101
								1497	9								
		08	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	183	1	5354	3	Y	1255	1293	1		63
								1381	9								
*09		6240 X	6020	-0-	-220	-0-		57	1	4720	3	Y	1130	1075	1		118
								1243	9								
*10		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-		5300	3	1364	9	Y	1240	1216	1		142
MIGURA A		WELL #:		7H	RRCID -> 283193		COMPL. DATE 01/05/2017			TOTAL DEPTH 13356		PERF.13503 - 15679					
*03		10633 X	8524	-0-	-2109	-0-		385	1	6428	3	Y	1555	1544	1	7 8	240
								1711	9								
*04		10140 X	8341	-0-	-1799	-0-		359	1	6361	3	Y	1474	1567	1	5 8	142
								1621	9								
*05		10478 X	9409	-0-	-1069	-0-		411	1	7270	3	Y	1571	1610	1	4 8	99
								1728	9								
*06		9930 X	7460	-0-	-2470	-0-		331	1	5767	3	Y	1238	1169	1	2 8	166
								1362	9								
		07	9455 X	8165	-0-	-1290	-0-	392	1	6312	3	Y	1328	1425	1		69
								1461	9								
		08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	368	1	6333	3	Y	1261	1247	1		83
								1387	9								
*09		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-		358	1	5578	3	Y	1079	1061	1		101
								1187	9								
		10	7161 X	6289	-0-	-872	-0-	5153	3	1136	9	Y	1033	1059	1		75
MIGURA A		WELL #:		8H	RRCID -> 283194		COMPL. DATE 01/05/2017			TOTAL DEPTH 13247		PERF.13248 - 16925					
*03		10788 X	8263	-0-	-2525	-0-		369	1	6128	3	Y	1605	1577	1	8 8	248
								1766	9								
*04		10290 X	7973	-0-	-2317	-0-		346	1	6022	3	Y	1459	1562	1	5 8	140
								1605	9								
*05		10633 X	7911	-0-	-2722	-0-		349	1	6033	3	Y	1390	1439	1	4 8	87
								1529	9								
*06		8910 X	7681	-0-	-1229	-0-		341	1	5879	3	Y	1328	1235	1	2 8	178
								1461	9								
		07	8804 X	7835	-0-	-969	-0-	379	1	5995	3	Y	1328	1437	1		69
								1461	9								
		08	7006 X	6944	-0-	-62	-0-	319	1	5372	3	Y	1139	1133	1		75
								1253	9								
*09		6780 X	6731	-0-	-49	-0-		339	1	5215	3	Y	1070	1045	1		100
								1177	9								
		10	7006 X	5980	-0-	-1026	-0-	4869	3	1111	9	Y	1010	1037	1		73

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	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	
*03	16988 X	12556	-0-	-4432	-0-	1109	1	10369	3	Y	980	1017	1	81
						1078	9							
*04	16440 X	15694	-0-	-746	-0-	1522	1	12560	3	Y	1465	1420	1	125
						1612	9							
*05	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-			125
*06	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	3481	1	18382	3	Y	1624	1276	1	472
						1786	9							
07	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	1156	1	14508	3	Y	1326	1672	1	126
						1459	9							
08	16213 X	14794	-0-	-1419	-0-	913	1	12444	3	Y	1306	1267	1	165
						1437	9							
*09	17400 X	15672	-0-	-1728	-0-	760	1	13285	3	Y	1479	1434	1	210
						1627	9							
10	17980 X	12777	-0-	-5203	-0-	11468	3	1309	9	Y	1190	1125	1	275

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

*03	6913 X	148	-0-	-6765	-0-	12	1	136	9	Y	124	121	1	30
*04	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	775	1	5675	3	Y	1824	1685	1	169
						2006	9							
*05	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	782	1	6136	3	Y	1733	1754	1	148
						1906	9							
*06	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	757	1	5311	3	Y	1535	1437	1	246
						1689	9							
07	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	718	1	5052	3	Y	1480	1627	1	99
						1628	9							
08	6944 X	3759	-0-	-3185	-0-	420	1	2533	3	Y	733	733	1	99
						806	9							
*09	6720 X	3356	-0-	-3364	-0-	288	1	2199	3	Y	790	823	1	66
						869	9							
10	6944 X	4454	-0-	-2490	-0-	3278	3	1176	9	Y	1069	1033	1	102

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

*03	15748 X	9810	-0-	-5938	-0-	891	1	8055	3	Y	785	824	1	65
						864	9							
*04	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	4	65	1	-0-
*05	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-			-0-
*06	15240 X	30	-0-	-15210	-0-	2	1	28	9	Y	25	18	1	7
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	28	32	1	3
08	9796 X	9154	-0-	-642	-0-	599	1	7567	3	Y	898	787	1	114
						988	9							
*09	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	1115	1	19619	3	Y	2136	1946	1	304
						2350	9							
*10	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	18143	3	1994	9	Y	1813	1698	1	419

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		ARNDT A		WELL #: 9H		RRCID -> 283619		COMPL. DATE 07/09/2017		TOTAL DEPTH 12856		PERF.13155 - 19084	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	1330	1	8942	3	Y	2344	2279	1	2 8	267
						2578	9								
*04	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	1113	1	8379	3	Y	2418	2452	1		233
						2660	9								
*05	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	1072	1	8631	3	Y	2376	2397	1	1 8	211
						2614	9								
*06	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	1096	1	7979	3	Y	2203	2056	1	1 8	357
						2423	9								
07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	1062	1	7806	3	Y	2171	2380	1		148
						2388	9								
08	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	1277	1	8617	3	Y	2111	2036	1		223
						2322	9								
*09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	813	1	8352	3	Y	2062	2117	1		168
						2268	9								
*10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	7384	3	2500	9	Y	2273	2225	1		216

ARNDT A		WELL #: 10H		RRCID -> 283624		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13157 - 19104					
*03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	1185	1	7567	3	Y	2193	2128	1	1 8	245
						2412	9								
*04	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	952	1	6763	3	Y	2142	2180	1		207
						2356	9								
*05	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	976	1	7422	3	Y	2232	2237	1	6 8	196
						2455	9								
*06	9540 X	9377	-0-	-163	-0-	931	1	6304	3	Y	1947	1825	1		318
						2142	9								
07	9858 X	9629	-0-	-229	-0-	938	1	6514	3	Y	1979	2163	1		134
						2177	9								
08	8184 X	2622	-0-	-5562	-0-	326	1	1581	3	Y	650	675	1		109
						715	9								
*09	7920 X	1129	-0-	-6791	-0-	139	1	472	3	Y	471	543	1		37
						518	9								
*10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	7314	3	2544	9	Y	2313	2131	1		219

ARNDT A		WELL #: 11H		RRCID -> 283655		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13184 - 19080					
*03	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	1161	1	7439	3	Y	2119	2069	1		244
						2331	9								
*04	9660 X	8475	-0-	-1185	-0-	808	1	5633	3	Y	1849	1913	1		180
						2034	9								
*05	9982 X	8011	-0-	-1971	-0-	737	1	5398	3	Y	1705	1730	1		155
						1876	9								
*06	9660 X	7323	-0-	-2337	-0-	741	1	4855	3	Y	1570	1466	1		259
						1727	9								
07	9982 X	7233	-0-	-2749	-0-	722	1	4831	3	Y	1527	1677	1		109
						1680	9								
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	896	1	5743	3	Y	1516	1463	1		162
						1668	9								
*09	6450 X	5843	-0-	-607	-0-	446	1	4134	3	Y	1148	1217	1		93
						1263	9								
*10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	5041	3	1758	9	Y	1598	1539	1		152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
H SISTERS A		WELL #:		5H	RRCID ->	283751	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	13782	PERF.	13778	-	19788
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	33139 X	26825	-0-	-6314	-0-	465	1	24803	3	Y	1415	1367	0	39 1 8
						1557	9					1	8	
*04	29760 X	24519	-0-	-5241	-0-	450	1	22638	3	Y	1301	1194	0	91 1 8
						1431	9					16	8	
*05	29729 X	24324	-0-	-5405	-0-	465	1	22465	3	Y	1267	1267	0	8
						1394	9							
*06	27660 X	22715	-0-	-4945	-0-	812	1	20591	3	Y	1193	6	0	1105 1 89
						1312	9					1	8	
07	27683 X	26248	-0-	-1435	-0-	955	1	23934	3	Y	1235	1235	1	89
						1359	9							
08	26753 X	23081	-0-	-3672	-0-	960	1	20845	3	Y	1160	1151	1	98
						1276	9							
*09	24510 X	19878	-0-	-4632	-0-	904	1	17813	3	Y	1055	1028	1	125
						1161	9							
10	26784 X	15991	-0-	-10793	-0-	15023	3	968	9	Y	880	940	1	65

H SISTERS A		WELL #:		7H	RRCID ->	283752	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	13842	PERF.	14074	-	20165
*03	29884 X	26663	-0-	-3221	-0-	465	1	25043	3	Y	1050	999	0	41 1 9
						1155	9					1	8	
*04	28830 X	24799	-0-	-4031	-0-	450	1	23251	3	Y	998	882	0	99 1 9
						1098	9					17	8	
*05	29791 X	24036	-0-	-5755	-0-	465	1	22701	3	Y	791	791	0	9
						870	9							
*06	28410 X	18691	-0-	-9719	-0-	654	1	16944	3	Y	994	3	0	925 1 74
						1093	9					1	8	
07	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	1056	1	26899	3	Y	1399	1372	1	101
						1539	9							
08	26598 X	24171	-0-	-2427	-0-	978	1	21833	3	Y	1236	1233	1	104
						1360	9							
*09	24780 X	19818	-0-	-4962	-0-	871	1	17746	3	Y	1092	1067	1	129
						1201	9							
10	29605 X	19566	-0-	-10039	-0-	18310	3	1256	9	Y	1142	1187	1	84

H SISTERS B		WELL #:		4H	RRCID ->	283754	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	13178	PERF.	13714	-	20139
*03	25699 X	21663	-0-	-4036	-0-	745	1	18497	3	Y	2201	2060	1	220
						2421	9							
*04	24870 X	20478	-0-	-4392	-0-	994	1	17140	3	Y	2131	2242	1	12 8 97
						2344	9							
*05	23715 X	20128	-0-	-3587	-0-	1015	1	16772	3	Y	2128	2129	1	15 8 81
						2341	9							
*06	22950 X	18249	-0-	-4701	-0-	605	1	15602	3	Y	1856	1840	1	1 8 96
						2042	9							
07	23715 X	18777	-0-	-4938	-0-	628	1	16011	3	Y	1944	1912	1	128
						2138	9							
08	21669 X	18156	-0-	-3513	-0-	694	1	15490	3	Y	1793	1715	1	206
						1972	9							
*09	20460 X	16793	-0-	-3667	-0-	704	1	14295	3	Y	1631	1681	1	156
						1794	9							
10	20119 X	16620	-0-	-3499	-0-	14681	3	1939	9	Y	1763	1807	1	112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
M O	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
*03	33852 X	31726	-0-	-2126	-0-	1169	1	28758	3	Y	1635	1603	1 8	285
						1799	9							
*04	27621 X	27621	-0-	-0-	-0-	450	1	25594	3	Y	1434	34	0 1544	123
						1577	9					18	8	
*05	32550 X	22177	-0-	-10373	-0-	465	1	20472	3	Y	1127	1083	0	167
						1240	9							
*06	31500 X	25668	-0-	-5832	-0-	897	1	23280	3	Y	1355	30	0 1392	99
						1491	9					1	8	
07	32550 X	27090	-0-	-5460	-0-	965	1	24699	3	Y	1296	1302	1	93
						1426	9							
08	31713 X	23094	-0-	-8619	-0-	929	1	20864	3	Y	1183	1176	1	100
						1301	9							
*09	27600 X	16437	-0-	-11163	-0-	724	1	14742	3	Y	883	879	1	104
						971	9							
10	27094 X	20167	-0-	-6927	-0-	18874	3	1293	9	Y	1175	1192	1	87

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
*03	21142 X	19551	-0-	-1591	-0-	848	1	16515	3	Y	1989	1859	1	199
						2188	9							
*04	24270 X	17982	-0-	-6288	-0-	871	1	15045	3	Y	1878	1982	1 10	85
						2066	9							
*05	23095 X	17561	-0-	-5534	-0-	886	1	14612	3	Y	1875	1876	1 13	71
						2063	9							
*06	23160 X	16045	-0-	-7115	-0-	534	1	13633	3	Y	1707	1689	1 1	88
						1878	9							
07	20522 X	16178	-0-	-4344	-0-	546	1	13747	3	Y	1714	1689	1	113
						1885	9							
08	19561 X	15588	-0-	-3973	-0-	601	1	13238	3	Y	1590	1520	1	183
						1749	9							
*09	17970 X	14414	-0-	-3556	-0-	608	1	12222	3	Y	1440	1485	1	138
						1584	9							
10	17546 X	14778	-0-	-2768	-0-	13087	3	1691	9	Y	1537	1577	1	98

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
*03	18817 X	17229	-0-	-1588	-0-	593	1	14669	3	Y	1788	1670	1	179
						1967	9							
*04	19080 X	15937	-0-	-3143	-0-	772	1	13308	3	Y	1688	1781	1 9	77
						1857	9							
*05	19623 X	15364	-0-	-4259	-0-	776	1	12763	3	Y	1659	1661	1 12	63
						1825	9							
*06	18990 X	14340	-0-	-4650	-0-	476	1	12196	3	Y	1516	1500	1 1	78
						1668	9							
07	18352 X	13972	-0-	-4380	-0-	467	1	11845	3	Y	1509	1488	1	99
						1660	9							
08	17236 X	14891	-0-	-2345	-0-	570	1	12658	3	Y	1512	1437	1	174
						1663	9							
*09	15930 X	13003	-0-	-2927	-0-	548	1	11055	3	Y	1273	1325	1	122
						1400	9							
10	15345 X	13382	-0-	-1963	-0-	11797	3	1585	9	Y	1441	1471	1	92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 5H		RRCID -> 283982		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13710 - 20136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	25482 X	19446	-0-	-6036	-0-	725	1	16557	3	Y	1967	1840	1	197
						2164	9							
*04	21690 X	20537	-0-	-1153	-0-	1133	1	17092	3	Y	2102	2193	1	11 8 95
						2312	9							
*05	22010 X	19539	-0-	-2471	-0-	1075	1	16235	3	Y	2026	2029	1	15 8 77
						2229	9							
*06	21300 X	16980	-0-	-4320	-0-	602	1	14505	3	Y	1703	1691	1	1 8 88
						1873	9							
07	23963 X	19355	-0-	-4608	-0-	692	1	16490	3	Y	1975	1933	1	130
						2173	9							
08	21204 X	17417	-0-	-3787	-0-	711	1	14847	3	Y	1690	1626	1	194
						1859	9							
*09	20520 X	17119	-0-	-3401	-0-	736	1	14575	3	Y	1644	1680	1	158
						1808	9							
10	20615 X	18403	-0-	-2212	-0-	16336	3	2067	9	Y	1879	1917	1	120

H SISTERS B		WELL #: 12H		RRCID -> 284050		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13260		PERF.14134 - 19122				
*03	23808 X	20229	-0-	-3579	-0-	698	1	17224	3	Y	2097	1959	1	210
						2307	9							
*04	23040 X	15349	-0-	-7691	-0-	450	1	13041	3	Y	1689	51	0	1765 1 74
						1858	9					9	8	
*05	22382 X	17423	-0-	-4959	-0-	465	1	14825	3	Y	1939	1922	0	78 1 -0-
						2133	9					13	8	
*06	20790 X	19023	-0-	-1767	-0-	634	1	16181	3	Y	2007	13	0	1890 1 103
						2208	9					1	8	
07	20832 X	17081	-0-	-3751	-0-	576	1	14507	3	Y	1816	1800	1	119
						1998	9							
08	20243 X	18701	-0-	-1542	-0-	720	1	15912	3	Y	1881	1784	1	216
						2069	9							
*09	19200 X	16888	-0-	-2312	-0-	715	1	14319	3	Y	1685	1739	1	162
						1854	9							
10	19654 X	15138	-0-	-4516	-0-	13392	3	1746	9	Y	1587	1648	1	101

H SISTERS B		WELL #: 10H		RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13969 - 18999				
*03	20832 X	17627	-0-	-3205	-0-	607	1	15016	3	Y	1822	1702	1	182
						2004	9							
*04	18180 X	15746	-0-	-2434	-0-	450	1	13457	3	Y	1672	30	0	1741 1 74
						1839	9					9	8	
*05	18662 X	11598	-0-	-7064	-0-	465	1	10128	3	Y	914	902	0	77 1 -0-
						1005	9					9	8	
*06	18060 X	15370	-0-	-2690	-0-	515	1	13069	3	Y	1624	4	0	1535 1 84
						1786	9					1	8	
07	17918 X	14632	-0-	-3286	-0-	494	1	12400	3	Y	1580	1560	1	104
						1738	9							
08	17639 X	12986	-0-	-4653	-0-	501	1	11035	3	Y	1318	1271	1	151
						1450	9							
*09	15750 X	13620	-0-	-2130	-0-	579	1	11522	3	Y	1381	1400	1	132
						1519	9							
10	15872 X	12270	-0-	-3602	-0-	10863	3	1407	9	Y	1279	1330	1	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		21080 X	17357	-0-	-3723	-0-	598	1	14742	3	Y	1834	1714 1	183
							917	9						
*04		19230 X	15601	-0-	-3629	-0-	450	1	13304	3	Y	1679	30 0 1748 1	75
							1847	9						
*05		19096 X	11703	-0-	-7393	-0-	465	1	9930	3	Y	1189	1177 0 78 1	-0-
							1308	9						
*06		18240 X	15022	-0-	-3218	-0-	504	1	12741	3	Y	1615	5 0 1526 1	83
							1777	9						
07		18569 X	14565	-0-	-4004	-0-	492	1	12322	3	Y	1592	1570 1	105
							1751	9						
08		17360 X	14497	-0-	-2863	-0-	561	1	12273	3	Y	1512	1443 1	174
							1663	9						
*09		15600 X	11424	-0-	-4176	-0-	490	1	9669	3	Y	1150	1214 1	110
							1265	9						
10		15531 X	13664	-0-	-1867	-0-	12088	3	1576	9	Y	1433	1452 1	91

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
*03		21607 X	19571	-0-	-2036	-0-	673	1	16655	3	Y	2039	1905 1	204
							2243	9						
*04		20550 X	17971	-0-	-2579	-0-	871	1	15018	3	Y	1893	2001 1 10 8	86
							2082	9						
*05		20925 X	16847	-0-	-4078	-0-	852	1	14006	3	Y	1808	1812 1 13 8	69
							1989	9						
*06		20190 X	16208	-0-	-3982	-0-	538	1	13793	3	Y	1706	1686 1 1 8	88
							1877	9						
07		20615 X	16552	-0-	-4063	-0-	555	1	14077	3	Y	1745	1718 1	115
							1920	9						
08		19561 X	16713	-0-	-2848	-0-	639	1	14219	3	Y	1686	1607 1	194
							1855	9						
*09		17970 X	15731	-0-	-2239	-0-	662	1	13355	3	Y	1558	1603 1	149
							1714	9						
10		16833 X	14603	-0-	-2230	-0-	12910	3	1693	9	Y	1539	1590 1	98

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
*03		20367 X	16887	-0-	-3480	-0-	581	1	14397	3	Y	1735	1617 1	174
							1909	9						
*04		18480 X	15639	-0-	-2841	-0-	759	1	13091	3	Y	1626	1717 1 9 8	74
							1789	9						
*05		18383 X	15372	-0-	-3011	-0-	775	1	12791	3	Y	1642	1642 1 12 8	62
							1806	9						
*06		16470 X	14914	-0-	-1556	-0-	496	1	12703	3	Y	1559	1539 1 1 8	81
							1715	9						
07		16895 X	15354	-0-	-1541	-0-	518	1	13056	3	Y	1618	1593 1	106
							1780	9						
08		16895 X	12961	-0-	-3934	-0-	501	1	11006	3	Y	1322	1276 1	152
							1454	9						
*09		15630 X	10963	-0-	-4667	-0-	462	1	9315	3	Y	1078	1127 1	103
							1186	9						
10		15562 X	12960	-0-	-2602	-0-	11487	3	1473	9	Y	1339	1357 1	85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770																
M O	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			
*03	25823 X	21490	-0-	-4333	-0-	792	1	19486	3	Y	1102	1076	1	8	192	
						1212	9									
*04	22650 X	18674	-0-	-3976	-0-	450	1	17125	3	Y	999	34	0	1059	1	85
						1099	9					13	8			
*05	23281 X	15359	-0-	-7922	-0-	465	1	13940	3	Y	867	830	0			122
						954	9									
*06	22530 X	16953	-0-	-5577	-0-	593	1	15306	3	Y	958	2	0	1006	1	71
						1054	9					1	8			
07	21731 X	18591	-0-	-3140	-0-	661	1	16782	3	Y	1044	1040	1			75
						1148	9									
08	21483 X	17385	-0-	-4098	-0-	705	1	15698	3	Y	893	893	1			75
						982	9									
*09	18660 X	16398	-0-	-2262	-0-	725	1	14685	3	Y	898	867	1			106
						988	9									
10	18724 X	15275	-0-	-3449	-0-	14296	3	979	9	Y	890	930	1			66

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747																
*03	28334 X	23774	-0-	-4560	-0-	465	1	21724	3	Y	1441	1399	0	34	1	7
						1585	9					1	8			
*04	25710 X	22065	-0-	-3645	-0-	450	1	20160	3	Y	1323	1225	0	83	1	7
						1455	9					15	8			
*05	25823 X	21923	-0-	-3900	-0-	465	1	20026	3	Y	1302	1302	0			7
						1432	9									
*06	24750 X	20285	-0-	-4465	-0-	726	1	18404	3	Y	1050	7	0	971	1	78
						1155	9					1	8			
07	24645 X	20742	-0-	-3903	-0-	755	1	18903	3	Y	985	992	1			71
						1084	9									
08	23684 X	20579	-0-	-3105	-0-	857	1	18577	3	Y	1041	1024	1			88
						1145	9									
*09	22050 X	18697	-0-	-3353	-0-	841	1	16755	3	Y	1001	971	1			118
						1101	9									
10	21917 X	16008	-0-	-5909	-0-	14996	3	1012	9	Y	920	970	1			68

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409																
*03	15841 X	15071	-0-	-770	-0-	721	1	12062	3	Y	2080	2050	1			115
						2288	9									
*04	15330 X	13155	-0-	-2175	-0-	651	1	10432	3	Y	1884	1683	1	3	8	313
						2072	9									
*05	15841 X	10093	-0-	-5748	-0-	579	1	7891	3	Y	1475	1591	1	3	8	194
						1623	9									
*06	15330 X	13206	-0-	-2124	-0-	633	1	10370	3	Y	2003	1899	1	1	8	297
						2203	9									
07	15810 X	13297	-0-	-2513	-0-	692	1	10490	3	Y	1923	2063	1			157
						2115	9									
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	668	1	10346	3	Y	1866	1887	1			136
						2053	9									
*09	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	614	1	9165	3	Y	1662	1608	1			190
						1828	9									
*10	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	9290	3	1994	9	Y	1813	1923	1			80

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	451 1	7223 3	Y	1336	1319 1		74
						1470 9						
*04	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	446 1	6865 3	Y	1322	1174 1	2 8	220
						1454 9						
*05	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	438 1	5802 3	Y	1118	1189 1	2 8	147
						1230 9						
*06	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	387 1	6186 3	Y	1243	1206 1		184
						1367 9						
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	414 1	6148 3	Y	1167	1256 1		95
						1284 9						
08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	399 1	6026 3	Y	1095	1110 1		80
						1205 9						
*09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	370 1	5386 3	Y	1072	1029 1		123
						1179 9						
*10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	5651 3	1234 9	Y	1122	1195 1		50

LYMAN A		WELL #:		3H	RRCID ->	284808	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13188	- 19009
*03	15407 X	14416	-0-	-991	-0-	701 1	11687 3	Y	1844	1886 1		129
						2028 9						
*04	14910 X	13836	-0-	-1074	-0-	701 1	11247 3	Y	1716	1692 1	4 8	149
						1888 9						
*05	15407 X	12575	-0-	-2832	-0-	728 1	10111 3	Y	1578	1667 1	3 8	57
						1736 9						
*06	14910 X	12806	-0-	-2104	-0-	624 1	10367 3	Y	1650	1538 1	1 8	168
						1815 9						
07	14415 X	12527	-0-	-1888	-0-	660 1	10141 3	Y	1569	1690 1		47
						1726 9						
08	14415 X	12194	-0-	-2221	-0-	627 1	9858 3	Y	1554	1508 1		93
						1709 9						
*09	13830 X	11830	-0-	-2000	-0-	635 1	9498 3	Y	1543	1532 1		104
						1697 9						
10	13237 X	11438	-0-	-1799	-0-	9676 3	1762 9	Y	1602	1591 1		115

LYMAN A		WELL #:		4H	RRCID ->	284818	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13194	- 18773
*03	16275 X	14250	-0-	-2025	-0-	696 1	11474 3	Y	1891	1970 1		132
						2080 9						
*04	15750 X	13819	-0-	-1931	-0-	708 1	11153 3	Y	1780	1753 1	5 8	154
						1958 9						
*05	15779 X	12171	-0-	-3608	-0-	713 1	9727 3	Y	1574	1668 1	3 8	57
						1731 9						
*06	15270 X	12584	-0-	-2686	-0-	620 1	10114 3	Y	1682	1567 1	1 8	171
						1850 9						
07	15779 X	12459	-0-	-3320	-0-	661 1	10015 3	Y	1621	1743 1		49
						1783 9						
08	13051 X	12244	-0-	-807	-0-	636 1	9830 3	Y	1616	1568 1		97
						1778 9						
*09	12630 X	10942	-0-	-1688	-0-	588 1	8761 3	Y	1448	1447 1		98
						1593 9						
10	12989 X	10373	-0-	-2616	-0-	8763 3	1610 9	Y	1464	1457 1		105

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 #:		6H	RRCID ->	284849	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	13020	PERF.13274	- 19126	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*03	13020 X	12122	-0-	-898	-0-	597 1		1570	1615	1		110	
						1727 9							
*04	12600 X	11223	-0-	-1377	-0-	575 1	Y	1419	1402	1	4 8	123	
						1561 9							
*05	13020 X	9510	-0-	-3510	-0-	557 1	Y	1196	1274	1	2 8	43	
						1316 9							
*06	12150 X	10279	-0-	-1871	-0-	508 1	Y	1346	1251	1	1 8	137	
						1481 9							
07	12121 X	9996	-0-	-2125	-0-	534 1	Y	1280	1378	1		39	
						1408 9							
08	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	507 1	Y	1267	1230	1		76	
						1394 9							
*09	9210 X	8549	-0-	-661	-0-	462 1	Y	1114	1115	1		75	
						1225 9							
10	9517 X	8061	-0-	-1456	-0-	6837 3	Y	1113	1108	1		80	
LYMAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	284995	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12894	PERF.13041	- 18786	
*03	12369 X	11486	-0-	-883	-0-	570 1	Y	1500	1532	1		105	
						1650 9							
*04	11970 X	11011	-0-	-959	-0-	567 1	Y	1395	1375	1	4 8	121	
						1535 9							
*05	12028 X	7873	-0-	-4155	-0-	478 1	Y	1056	1137	1	2 8	38	
						1162 9							
*06	11250 X	8651	-0-	-2599	-0-	433 1	Y	1166	1085	1	1 8	118	
						1283 9							
07	11501 X	7356	-0-	-4145	-0-	400 1	Y	975	1064	1		29	
						1073 9							
08	11501 X	11362	-0-	-139	-0-	593 1	Y	1482	1422	1		89	
						1630 9							
*09	11010 X	8998	-0-	-2012	-0-	488 1	Y	1175	1185	1		79	
						1293 9							
10	8928 X	8743	-0-	-185	-0-	7411 3	Y	1211	1203	1		87	
JORDAN B		WELL #:		5H	RRCID ->	285632	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13574	- 19147	
*03	36115 X	1767	-0-	-34348	-0-	283 1	Y	313	43	0	40 1	269	
						344 9			1	8			
*04	28470 X	3586	-0-	-24884	-0-	1083 1	Y	169	362	1	2 8	74	
						186 9							
*05	29419 X	3404	-0-	-26015	-0-	2180 1	Y	258	220	1	2 8	110	
						284 9							
*06	4650 X	2876	-0-	-1774	-0-	2446 1	Y	145	1	8		254	
						160 9							
07	11749 X	2880	-0-	-8869	-0-	2768 1	Y	102				356	
08	3844 X	3064	-0-	-780	-0-	2976 1	Y	80	325	1		111	
*09	3630 X	265	-0-	-3365	-0-	9 1	Y	154				265	
						169 9							
10	3410 X	724	-0-	-2686	-0-	561 3	Y	148	188	1		225	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	285647	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	13528	PERF.13444	- 18701		
M O	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
*03	29915 X	1511	-0-	-28404	-0-	465 510 9	1	536 3	Y	464	363 0	20 8		101
*04	23910 X	5648	-0-	-18262	-0-	450 1599 9	1	3599 3	Y	1454	133 0	1337 1		67
*05	24707 X	3048	-0-	-21659	-0-	465 365 9	1	2218 3	Y	332	296 0			103
*06	5310 X	4433	-0-	-877	-0-	450 978 9	1	3005 3	Y	889	733 0	84 8		175
07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	465 1729 9	1	5131 3	Y	1572	1310 0	130 1		307
08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	817 2930 9	1	8074 3	Y	2664	1 0	2562 1		408
*09	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	547 2739 9	1	7885 3	Y	2490	2279 1			619
*10	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	7849	3	2773 9	Y	2521	2372 1			768
JORDAN A		WELL #:		5H	RRCID ->	285648	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13437	PERF.13496	- 19033		
*03	27900 X	1661	-0-	-26239	-0-	465 402 9	1	794 3	Y	365	196 0	37 8		298
*04	27000 X	20653	-0-	-6347	-0-	450 6118 9	1	14085 3	Y	5562	278 0	5217 1		270
*05	27900 X	11661	-0-	-16239	-0-	465 2440 9	1	8756 3	Y	2218	2218 0			270
*06	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	450 3817 9	1	9188 3	Y	3470	3331 0	139 8		270
07	21669 X	16270	-0-	-5399	-0-	465 4153 9	1	11652 3	Y	3775	3776 0	219 1		50
08	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	465 3666 9	1	11519 3	Y	3333	3332 0	39 1		12
*09	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	926 3970 9	1	13801 3	Y	3609	3609 0			12
*10	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	13499	3	3735 9	Y	3395	3395 0			12
RAYES A - POKLUDA A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	285656	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13435	- 20043		
*03	32415 X	32415	-0-	-0-	-0-	465 6474 9	1	25476 3	N	5885	5878 0	50 1		195
*04	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	450 5374 9	1	20483 3	N	4885	4094 0	910 1		73
*05	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	465 4399 9	1	18602 3	N	3999	3990 0	2 8		80
*06	30900 X	22535	-0-	-8365	-0-	450 4266 9	1	17819 3	N	3878	3293 0	543 1		110
07	32178 X	21500	-0-	-10678	-0-	465 3919 9	1	17116 3	N	3563	3558 0			115
08	32178 X	22070	-0-	-10108	-0-	465 4078 9	1	17527 3	N	3707	3697 0			125
*09	26310 X	24768	-0-	-1542	-0-	1043 4208 9	1	19517 3	N	3825	3809 0			141
*10	25144 X	25144	-0-	-0-	-0-	21253	3	3891 9	N	3537	3500 0			178

OIL AND GAS DIVISION

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 2		WELL #:	2H	RRCID ->	285657	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13405 -	20071		
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		
*03		29822 X	22283	-0-	-7539	-0-	989 1	17094	3	N	3818	3503 1	760
							4200 9						
*04		28350 X	21831	-0-	-6519	-0-	1038 1	16846	3	N	3588	4070 1	278
							3947 9						
*05		29295 X	20085	-0-	-9210	-0-	905 1	15487	3	N	3357	3368 1	267
							3693 9						
*06		25890 X	18426	-0-	-7464	-0-	969 1	14137	3	N	3018	2913 1	372
							3320 9						
07		25048 X	18418	-0-	-6630	-0-	1021 1	14178	3	N	2926	2959 1	339
							3219 9						
08		22568 X	19631	-0-	-2937	-0-	1080 1	15131	3	N	3109	3265 1	183
							3420 9						
*09		23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	1039 1	18963	3	N	3495	3188 1	490
							3845 9						
*10		21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	17731 3	3287	9	N	2988	3168 1	310

RAYES A - POKLUDA A SA 6		WELL #:	6H	RRCID ->	285658	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13423	PERF.13339 -	19885		
*03		32457 X	20369	-0-	-12088	-0-	882 1	15773	3	N	3376	3216 1	613
							3714 9						
*04		22200 X	18404	-0-	-3796	-0-	852 1	14306	3	N	2951	3083 1	481
							3246 9						
*05		22940 X	17547	-0-	-5393	-0-	773 1	13664	3	N	2827	3102 1	206
							3110 9						
*06		21900 X	16126	-0-	-5774	-0-	827 1	12425	3	N	2613	2550 1	269
							2874 9						
07		22630 X	15937	-0-	-6693	-0-	854 1	12233	3	N	2591	2400 1	460
							2850 9						
08		20243 X	16116	-0-	-4127	-0-	859 1	12594	3	N	2421	2604 1	277
							2663 9						
*09		18390 X	13550	-0-	-4840	-0-	580 1	10756	3	N	2013	2044 1	246
							2214 9						
10		17546 X	12726	-0-	-4820	-0-	10546 3	2180	9	N	1982	1888 1	340

RAYES A - POKLUDA A SA 7		WELL #:	7H	RRCID ->	285659	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13477 -	20927		
*03		26536 X	23642	-0-	-2894	-0-	1052 1	18627	3	N	3603	3383 1	681
							3963 9						
*04		25590 X	22500	-0-	-3090	-0-	1060 1	17561	3	N	3526	3608 1	599
							3879 9						
*05		32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	1494 1	26261	3	N	3966	4263 1	302
							4363 9						
*06		24330 X	19288	-0-	-5042	-0-	1015 1	15077	3	N	2905	2936 1	271
							3196 9						
07		25141 X	18747	-0-	-6394	-0-	1021 1	14449	3	N	2979	2954 1	296
							3277 9						
08		32395 X	20400	-0-	-11995	-0-	1093 1	16048	3	N	2963	2959 1	300
							3259 9						
*09		31080 X	16751	-0-	-14329	-0-	724 1	13464	3	N	2330	2261 1	369
							2563 9						
10		32116 X	15638	-0-	-16478	-0-	13047 3	2591	9	N	2355	2406 1	318

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	83514 X	40554	-0-	-42960	-0-	465	1	36378	3	N	3374	2159	0	1215	1	115
						3711	9					8	8			
*04	51960 X	36066	-0-	-15894	-0-	450	1	32446	3	N	2882	895	0	1841	1	257
						3170	9					4	8			
*05	53692 X	-0-	-0-	-53692	-0-					N	-0-					257
*06	45210 X	29957	-0-	-15253	-0-	1236	1	25693	3	N	2753	83	0	2734	1	191
						3028	9					2	8			
07	43648 X	27972	-0-	-15676	-0-	1519	1	23618	3	N	2577	2420	1			348
						2835	9									
08	40424 X	29151	-0-	-11273	-0-	1539	1	24767	3	N	2586	2624	1			310
						2845	9									
*09	36060 X	33443	-0-	-2617	-0-	1723	1	28540	3	N	2891	2999	1			202
						3180	9									
*10	33123 X	33123	-0-	-0-	-0-	29966	3	3157	9	N	2870	2816	1			256
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875																
*03	39989 X	39989	-0-	-0-	-0-	4933	1	32089	3	N	2697	2676	1	6	8	293
						2967	9									
*04	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	4860	1	27175	3	N	2416	2394	1	4	8	311
						2658	9									
*05	35278 X	32	-0-	-35246	-0-	3	1	29	9	N	26					337
*06	39180 X	26335	-0-	-12845	-0-	1078	1	22864	3	N	2175	2389	1	2	8	121
						2393	9									
07	39959 X	23520	-0-	-16439	-0-	1256	1	20108	3	N	1960	1886	1			195
						2156	9									
08	39959 X	24679	-0-	-15280	-0-	1308	1	21350	3	N	1837	1832	1			200
						2021	9									
*09	34680 X	23885	-0-	-10795	-0-	1242	1	20795	3	N	1680	1498	1			382
						1848	9									
10	27218 X	20324	-0-	-6894	-0-	18644	3	1680	9	N	1527	1695	1			214
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797																
*03	55459 X	35861	-0-	-19598	-0-	465	1	32108	3	N	2989	1859	0	1261	1	91
						3288	9					6	8			
*04	53310 X	31135	-0-	-22175	-0-	450	1	27872	3	N	2557	908	0	1659	1	77
						2813	9					4	8			
*05	55087 X	836	-0-	-54251	-0-	835	3	1	9	N	1					78
*06	49260 X	25975	-0-	-23285	-0-	1077	1	22067	3	N	2574	2528	1	2	8	122
						2831	9									
07	42470 X	24682	-0-	-17788	-0-	1346	1	20711	3	N	2386	2240	1			268
						2625	9									
08	35712 X	32546	-0-	-3166	-0-	1761	1	27598	3	N	2897	2799	1			366
						3187	9									
*09	34809 X	34809	-0-	-0-	-0-	1882	1	29838	3	N	2808	3025	1			149
						3089	9									
*10	33604 X	33604	-0-	-0-	-0-	30643	3	2961	9	N	2692	2468	1			373

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*03	50530 X	20030	-0-	-30500	-0-	861	1	14734	3	Y	4032	4022	0	33	1	7
						4435	9					3	8			
*04	50370 X	40567	-0-	-9803	-0-	450	1	31995	3	Y	7384	7211	0	100	1	74
						8122	9					6	8			
*05	52049 X	25126	-0-	-26923	-0-	465	1	21077	3	Y	3258	3237	0	74	1	-0-
						3584	9					21	8			
*06	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	450	1	18465	3	Y	2835	2820	0	15	8	-0-
						3119	9									
07	36952 X	21989	-0-	-14963	-0-	465	1	18213	3	Y	3010	3010	0			-0-
						3311	9									
08	23415 X	23415	-0-	-0-	-0-	465	1	19840	3	Y	2827	2827	0			-0-
						3110	9									
*09	23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	480	1	19650	3	Y	2823	2823	0			-0-
						3105	9									
10	23281 X	22926	-0-	-355	-0-	19813	3	3113	9	Y	2830	2830	0			-0-

RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214																
*03	27652 X	25382	-0-	-2270	-0-	465	1	20554	3	Y	3966	41	0	3574	1	693
						4363	9					41	8			
*04	25770 X	22786	-0-	-2984	-0-	1797	1	17077	3	Y	3556	4012	1	7	8	230
						3912	9									
*05	26629 X	24116	-0-	-2513	-0-	4988	1	15399	3	Y	3390	3210	1	8	8	402
						3729	9									
*06	24570 X	19634	-0-	-4936	-0-	1038	1	15183	3	Y	3103	3391	1	10	8	104
						3413	9									
07	25389 X	19966	-0-	-5423	-0-	855	1	15579	3	Y	3211	3009	1			306
						3532	9									
08	25327 X	22581	-0-	-2746	-0-	991	1	17930	3	Y	3327	3379	1			254
						3660	9									
*09	23340 X	20188	-0-	-3152	-0-	905	1	16150	3	Y	2848	2830	1			272
						3133	9									
10	24118 X	17692	-0-	-6426	-0-	14726	3	2966	9	Y	2696	2596	1			372

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847																
*03	83421 X	41732	-0-	-41689	-0-	465	1	37809	3	N	3144	2023	0	1285	1	71
						3458	9					7	8			
*04	48060 X	34741	-0-	-13319	-0-	450	1	31199	3	N	2811	998	0	1842	1	38
						3092	9					4	8			
*05	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					38
*06	46950 X	32591	-0-	-14359	-0-	1329	1	27768	3	N	3176	359	0	2728	1	125
						3494	9					2	8			
07	48515 X	30977	-0-	-17538	-0-	1764	1	26246	3	N	2697	2563	1			259
						2967	9									
08	41633 X	36749	-0-	-4884	-0-	2048	1	31377	3	N	3022	2999	1			282
						3324	9									
*09	37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	2051	1	32623	3	N	2957	3012	1			227
						3253	9									
*10	36385 X	36385	-0-	-0-	-0-	33235	3	3150	9	N	2864	2830	1			261

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 5		WELL #:	5H	RRCID ->	285885	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13430	- 21348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*03		35185 X	18559	-0-	-16626	-0-	1372	1	14480	3	N	2461	2405	1	8 8	422
							2707	9								
*04		26910 X	26016	-0-	-894	-0-	1547	1	20516	3	N	3594	3582	1	25 8	409
							3953	9								
*05		28179 X	23913	-0-	-4266	-0-	2010	1	18063	3	N	3491	3512	1		388
							3840	9								
*06		27270 X	26352	-0-	-918	-0-	1694	1	21117	3	N	3219	3348	1	21 8	238
							3541	9								
07		30969 X	24924	-0-	-6045	-0-	1773	1	19785	3	N	3060	3118	1		180
							3366	9								
08		29822 X	23795	-0-	-6027	-0-	1719	1	19031	3	N	2768	2780	1		168
							3045	9								
*09		25980 X	20590	-0-	-5390	-0-	1087	1	16819	3	N	2440	2262	1		346
							2684	9								
10		27218 X	20268	-0-	-6950	-0-	17151	3	3117	9	N	2834	2995	1		185

RAYES A - POKLUDA A SA 8				WELL #:	8H	RRCID ->	285886	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	13583	PERF.13492	- 21292			
*03		30876 X	25549	-0-	-5327	-0-	1713	1	19774	3	N	3693	3740	1	11 8	381
							4062	9								
*04		30000 X	26068	-0-	-3932	-0-	1146	1	20989	3	N	3575	3457	1	25 8	474
							3933	9								
*05		31000 X	26973	-0-	-4027	-0-	1519	1	21652	3	N	3456	3620	1		310
							3802	9								
*06		24660 X	21637	-0-	-3023	-0-	1437	1	17007	3	N	2903	2928	1	16 8	269
							3193	9								
07		25513 X	20134	-0-	-5379	-0-	1491	1	15704	3	N	2672	2776	1		165
							2939	9								
08		26908 X	19196	-0-	-7712	-0-	1462	1	14942	3	N	2538	2568	1		135
							2792	9								
*09		26100 X	13945	-0-	-12155	-0-	826	1	11229	3	N	1718	1506	1		347
							1890	9								
10		26970 X	15525	-0-	-11445	-0-	13054	3	2471	9	N	2246	2453	1		140

LP-BUTLER A				WELL #:	4H	RRCID ->	285961	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	13651	PERF.13887	- 19196			
*03		53599 X	14750	-0-	-38849	-0-	465	1	10634	3	Y	3319	3282	0	37 8	-0-
							3651	9								
*04		51150 X	12418	-0-	-38732	-0-	450	1	9296	3	Y	2429	1919	0	438 1	32
							2672	9					40	8		
*05		52855 X	12964	-0-	-39891	-0-	651	1	10177	3	Y	1942	1677	1	13 8	284
							2136	9								
*06		27570 X	10778	-0-	-16792	-0-	903	1	8067	3	Y	1644	1627	1	47 8	254
							1808	9								
07		14477 X	11754	-0-	-2723	-0-	1141	1	8759	3	Y	1685	1836	1		103
							1854	9								
08		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	1404	1	8402	3	Y	1654	1548	1		209
							1819	9								
*09		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	895	1	8198	3	Y	1555	1600	1		164
							1711	9								
*10		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	7787	3	1858	9	Y	1689	1640	1		213

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 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
M O	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	
*03	41744 X	41744	-0-	-0-	-0-	465	1	36431	3	Y	4407	4380	0	188 1	166
						4848	9								
*04	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	450	1	25989	3	Y	2547	2541	0	38 1	130
						2802	9					4	8		
*05	26770 X	26770	-0-	-0-	-0-	465	1	23865	3	Y	2218	2205	0		143
						2440	9								
*06	38490 X	26066	-0-	-12424	-0-	450	1	23509	3	Y	1915	1799	0	5 8	254
						2107	9								
07	41261 X	24689	-0-	-16572	-0-	465	1	22352	3	Y	1702	1699	0	187 1	70
						1872	9								
08	41261 X	26319	-0-	-14942	-0-	465	1	24156	3	Y	1544	1535	0		79
						1698	9								
*09	29250 X	26237	-0-	-3013	-0-	1281	1	23278	3	Y	1525	1498	0		106
						1678	9								
10	26939 X	24256	-0-	-2683	-0-	22576	3	1680	9	Y	1527	1499	0	38 1	96

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
*03	54560 X	34133	-0-	-20427	-0-	465	1	30221	3	Y	3134	1878	0	1481 1	144
						3447	9								
*04	35190 X	30041	-0-	-5149	-0-	450	1	26274	3	Y	3015	990	0	1879 1	290
						3317	9								
*05	39773 X	35785	-0-	-3988	-0-	465	1	31664	3	Y	3324	2813	0	641 1	160
						3656	9								
*06	38490 X	30736	-0-	-7754	-0-	450	1	27240	3	Y	2769	939	0	1887 1	103
						3046	9								
07	39773 X	30097	-0-	-9676	-0-	1379	1	25819	3	Y	2635	2249	1		489
						2899	9								
08	36296 X	36296	-0-	-0-	-0-	1703	1	31324	3	Y	2972	3170	1		291
						3269	9								
*09	36177 X	36177	-0-	-0-	-0-	1724	1	31321	3	Y	2847	2853	1		285
						3132	9								
*10	35965 X	35965	-0-	-0-	-0-	32842	3	3123	9	Y	2839	2768	1		356

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439															
*03	53754 X	33680	-0-	-20074	-0-	465	1	29317	3	Y	3544	2177	0	1670 1	164
						3898	9					34	8		
*04	36120 X	27305	-0-	-8815	-0-	450	1	23662	3	Y	2903	699	0	1980 1	379
						3193	9					9	8		
*05	44950 X	106	-0-	-44844	-0-	6	1	16	3	Y	76	6	8		449
						84	9								
*06	43500 X	36698	-0-	-6802	-0-	2079	1	30542	3	Y	3706	3977	1	13 8	165
						4077	9								
07	44950 X	28768	-0-	-16182	-0-	1329	1	24207	3	Y	2938	2821	1		282
						3232	9								
08	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	1811	1	32617	3	Y	3582	3376	1		488
						3940	9								
*09	36390 X	35976	-0-	-414	-0-	1743	1	30705	3	Y	3207	3384	1		311
						3528	9								
10	37913 X	32098	-0-	-5815	-0-	28830	3	3268	9	Y	2971	2834	1		448

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
LANDGREBE A				WELL #:	5H	RRCID ->	286217	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	13791	PERF.14034	- 18711			
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	EOM BALANCE
*03	79422 X	41424	-0-	-37998	-0-		465 1	36830 3	Y			3754	2477 0	1276 1		129
							4129 9						6 8			
*04	54060 X	34012	-0-	-20048	-0-		450 1	30139 3	Y			3112	684 0	2137 1		408
							3423 9						12 8			
*05	55831 X	68	-0-	-55763	-0-		38 3	30 9	Y			27				435
*06	43710 X	20523	-0-	-23187	-0-		715 1	17334 3	Y			2249	2522 1			162
							2474 9									
07	44919 X	22870	-0-	-22049	-0-		968 1	19171 3	Y			2483	2448 1			197
							2731 9									
08	41168 X	21324	-0-	-19844	-0-		832 1	17948 3	Y			2313	2316 1			194
							2544 9									
*09	33990 X	20564	-0-	-13426	-0-		749 1	17358 3	Y			2234	2317 1			111
							2457 9									
10	23374 X	18717	-0-	-4657	-0-		16394 3	2323 9	Y			2112	1996 1			227

LANDGREBE A				WELL #:	6H	RRCID ->	286218	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13936	- 18815			
*03	70091 X	56910	-0-	-13181	-0-		465 1	51261 3	Y			4713	2712 0	1951 1		195
							5184 9						8 8			
*04	66180 X	38631	-0-	-27549	-0-		450 1	34698 3	Y			3166	1908 0	1223 1		216
							3483 9						14 8			
*05	68386 X	-0-	-0-	-68386	-0-				Y			-0-				216
*06	55080 X	23163	-0-	-31917	-0-		806 1	19540 3	Y			2561	2629 1			148
							2817 9									
07	56699 X	26236	-0-	-30463	-0-		1110 1	21998 3	Y			2844	2803 1			189
							3128 9									
08	56699 X	27038	-0-	-29661	-0-		1056 1	22767 3	Y			2923	2888 1			224
							3215 9									
*09	38610 X	24153	-0-	-14457	-0-		879 1	20396 3	Y			2616	2719 1			121
							2878 9									
10	26784 X	21747	-0-	-5037	-0-		19128 3	2619 9	Y			2381	2253 1			249

WARWAS A				WELL #:	2H	RRCID ->	286221	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13908	- 19325			
*03	78709 X	53359	-0-	-25350	-0-		465 1	48171 3	Y			4294	4259 0	18 1		2
							4723 9						35 8			
*04	76170 X	44895	-0-	-31275	-0-		450 1	40026 3	Y			4017	2818 0	1032 1		152
							4419 9						17 8			
*05	78709 X	45295	-0-	-33414	-0-		121 1	40911 3	Y			3875	3845 0	2 8		180
							4263 9									
*06	69450 X	36613	-0-	-32837	-0-		450 1	32571 3	Y			3265	3093 0	269 1		76
							3592 9						7 8			
07	64635 X	36095	-0-	-28540	-0-		465 1	31875 3	Y			3414	3390 0	37 1		63
							3755 9									
08	51398 X	33971	-0-	-17427	-0-		465 1	30041 3	Y			3150	3150 0	35 1		28
							3465 9									
*09	44880 X	32292	-0-	-12588	-0-		1182 1	27899 3	Y			2919	2919 0	14 1		14
							3211 9									
10	45291 X	29543	-0-	-15748	-0-		26402 3	3141 9	Y			2855	2855 0	8 1		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019												TOTAL DEPTH	13790	PERF.13850	- 22127
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	140554 X	2122	-0-	-138432	-0-		7 1	1819 3	N	269	14 0	184 1	117		
							296 9				7 8				
*04	110940 X	36451	-0-	-74489	-0-		143 1	30452 3	N	5324	5251 0	85 1	100		
							5856 9				5 8				
*05	114638 X	44054	-0-	-70584	-0-		321 1	37637 3	N	5542	5542 0		100		
							6096 9								
*06	53350 X	53350	-0-	-0-	-0-		117 1	45432 3	N	7092	7062 0		130		
							7801 9								
07	58044 X	58044	-0-	-0-	-0-		133 1	49507 3	N	7640	7458 0		312		
							8404 9								
08	59669 X	59669	-0-	-0-	-0-		465 1	51075 3	N	7390	7390 0	199 1	113		
							8129 9								
*09	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-		273 1	51653 3	N	7565	7565 0		113		
							8322 9								
*10	62145 X	62145	-0-	-0-	-0-		53904 3	8241 9	N	7492	7466 0		139		

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019												TOTAL DEPTH	13681	PERF.13816	- 22069
*03	149730 X	188	-0-	-149542	-0-		1 1	148 3	N	35	1 0	4 8	147		
							39 9								
*04	114450 X	-0-	-0-	-114450	-0-				N	17	104 1	1 8	59		
*05	118265 X	-0-	-0-	-118265	-0-				N	-0-			59		
*06	39510 X	-0-	-0-	-39510	-0-				N	-0-			59		
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	1			60		
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	1 1		59		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59		

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020												TOTAL DEPTH	13780	PERF.13870	- 22474
*03	105834 X	54755	-0-	-51079	-0-		181 1	48542 3	Y	5484	5476 0	41 1	52		
							6032 9				7 8				
*04	102420 X	46855	-0-	-55565	-0-		195 1	41792 3	Y	4425	4322 0	111 1	31		
							4868 9				13 8				
*05	105834 X	36897	-0-	-68937	-0-		282 1	32758 3	Y	3506	3455 0	7 8	75		
							3857 9								
*06	102420 X	51820	-0-	-50600	-0-		119 1	46773 3	Y	4480	4437 0	19 8	99		
							4928 9								
07	86707 X	40989	-0-	-45718	-0-		100 1	36911 3	Y	3616	3613 0		102		
							3978 9								
08	54126 X	9152	-0-	-44974	-0-		465 1	7918 3	Y	699	503 0	180 1	118		
							769 9								
*09	50460 X	87	-0-	-50373	-0-		20 3	67 9	Y	61			179		
10	53537 X	24803	-0-	-28734	-0-		21772 3	3031 9	Y	2755	2717 0		217		

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019												TOTAL DEPTH	13661	PERF.13910	- 18584
*03	70835 X	37508	-0-	-33327	-0-		123 1	32953 3	Y	4029	4023 0	17 1	95		
							4432 9				5 8				
*04	62700 X	31173	-0-	-31527	-0-		127 1	27335 3	Y	3374	2856 0	396 1	209		
							3711 9				8 8				
*05	64790 X	25097	-0-	-39693	-0-		188 1	22152 3	Y	2506	2501 0	5 8	209		
							2757 9								
*06	53790 X	26024	-0-	-27766	-0-		60 1	23235 3	Y	2481	2449 0	9 8	232		
							2729 9								
07	43865 X	20605	-0-	-23260	-0-		50 1	18755 3	Y	1636	1633 0		235		
							1800 9								
08	34813 X	20287	-0-	-14526	-0-		465 1	18278 3	Y	1404	1404 0	199 1	36		
							1544 9								
*09	31170 X	17884	-0-	-13286	-0-		86 1	16323 3	Y	1341	1341 0		36		
							1475 9								
10	26877 X	19066	-0-	-7811	-0-		17193 3	1873 9	Y	1703	1665 0		74		

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 #: 7H		RRCID -> 286236		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	110484 X	56511	-0-	-53973	-0-	184 1 7011 9	49316 3	Y	6374	6366 0 7 8	58 1	82
*04	106920 X	51337	-0-	-55583	-0-	209 1 6771 9	44357 3	Y	6155	6065 0 13 8	118 1	41
*05	110484 X	34577	-0-	-75907	-0-	253 1 4316 9	30008 3	Y	3924	3917 0	7 8	41
*06	96030 X	43544	-0-	-52486	-0-	98 1 5071 9	38375 3	Y	4610	4571 0	15 8	65
07	71176 X	47366	-0-	-23810	-0-	113 1 6152 9	41101 3	Y	5593	5590 0		68
08	55800 X	47276	-0-	-8524	-0-	465 1 5216 9	41595 3	Y	4742	4742 0	54 1	14
*09	51330 X	38765	-0-	-12565	-0-	179 1 4569 9	34017 3	Y	4154	4154 0		14
*10	57679 X	57679	-0-	-0-	-0-	51836 3	5843 9	Y	5312	5275 0		51

POKLUDA A - BYERLY A SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 286322		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193				
*03	45353 X	40485	-0-	-4868	-0-	5090 1 3676 9	31719 3	Y	3342	2985 1		570
*04	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	2872 1 3207 9	27642 3	Y	2915	3134 1		351
*05	34503 X	103	-0-	-34400	-0-	24 1 36 9	43 3	Y	33			384
*06	38580 X	30917	-0-	-7663	-0-	1752 1 3123 9	26042 3	Y	2839	3099 1		124
07	40486 X	28684	-0-	-11802	-0-	1317 1 2873 9	24494 3	Y	2612	2439 1		297
08	40486 X	25943	-0-	-14543	-0-	1227 1 2553 9	22163 3	Y	2321	2203 1		415
*09	33720 X	23199	-0-	-10521	-0-	1111 1 2244 9	19844 3	Y	2040	2253 1		202
10	31961 X	20578	-0-	-11383	-0-	18487 3	2091 9	Y	1901	1747 1		356

LANDGREBE A		WELL #: 3H		RRCID -> 286590		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044				
*03	114886 X	72630	-0-	-42256	-0-	240 1 8006 9	64384 3	Y	7278	7268 0 9 8	16 1	20
*04	105060 X	61574	-0-	-43486	-0-	253 1 7403 9	53918 3	Y	6730	6600 0 17 8	104 1	29
*05	108562 X	38602	-0-	-69960	-0-	285 1 4634 9	33683 3	Y	4213	4156 0	8 8	78
*06	88890 X	59073	-0-	-29817	-0-	133 1 6534 9	52406 3	Y	5940	5897 0	20 8	101
07	81623 X	36204	-0-	-45419	-0-	86 1 4368 9	31750 3	Y	3971	3968 0		104
08	71765 X	56912	-0-	-14853	-0-	465 1 6401 9	50046 3	Y	5819	5819 0	96 1	8
*09	61560 X	54881	-0-	-6679	-0-	255 1 6279 9	48347 3	Y	5708	5708 0		8
10	61008 X	56176	-0-	-4832	-0-	49999 3	6177 9	Y	5615	5578 0		45

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	55769 X	37051	-0-	-18718	-0-	2445	1	30561	3	Y	3677	3358	1	5	8	471
						4045	9									
*04	46710 X	27279	-0-	-19431	-0-	450	1	23639	3	Y	2900	319	0	2554	1	489
						3190	9					9	8			
*05	48267 X	50	-0-	-48217	-0-	28	3	22	9	Y	20					509
*06	39510 X	26005	-0-	-13505	-0-	909	1	21886	3	Y	2918	3171	1			256
						3210	9									
07	40827 X	21005	-0-	-19822	-0-	887	1	17581	3	Y	2306	2299	1			263
						2537	9									
08	37045 X	19234	-0-	-17811	-0-	747	1	16202	3	Y	2077	2128	1			212
						2285	9									
*09	27270 X	18829	-0-	-8441	-0-	684	1	15892	3	Y	2048	2140	1			120
						2253	9									
10	26877 X	17809	-0-	-9068	-0-	15587	3	2222	9	Y	2020	1919	1			221
WARWAS A				WELL #:	3H	RRCID ->	286593	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	13911 - 19247			
*03	37169 X	35677	-0-	-1492	-0-	465	1	31553	3	Y	3326	2156	0	1347	1	143
						3659	9					23	8			
*04	35970 X	31883	-0-	-4087	-0-	450	1	28120	3	Y	3012	815	0	2037	1	291
						3313	9					12	8			
*05	37169 X	91	-0-	-37078	-0-	37	3	54	9	Y	49					340
*06	35970 X	25205	-0-	-10765	-0-	850	1	20793	3	Y	3238	128	0	3025	1	421
						3562	9					4	8			
07	37169 X	21652	-0-	-15517	-0-	904	1	17884	3	Y	2604	2679	1			346
						2864	9									
08	33418 X	18742	-0-	-14676	-0-	720	1	15841	3	Y	1983	2061	1			268
						2181	9									
*09	31860 X	15157	-0-	-16703	-0-	546	1	12789	3	Y	1656	1847	1			77
						1822	9									
10	26040 X	15956	-0-	-10084	-0-	14035	3	1921	9	Y	1746	1600	1			223
WAGNER B				WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.	13468 - 19361			
*03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	484	1	3478	3	Y	754	778	1			91
						829	9									
*04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	361	1	1784	3	Y	521	532	1			80
						573	9									
*05	3255 X	158	-0-	-3097	-0-	62	1	96	9	Y	87	155	1			12
*06	4650 X	163	-0-	-4487	-0-	61	1	102	9	Y	93	83	1			22
07	4805 X	2826	-0-	-1979	-0-	401	1	1897	3	Y	480	398	1			104
						528	9									
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	544	1	3489	3	Y	772	690	1			186
						849	9									
*09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	454	1	2298	3	Y	579	585	1			180
						637	9									
10	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	2408	3	701	9	Y	637	748	1			69
WAGNER B				WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	13431 - 19443			
*03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-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-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HARTMAN A		WELL #:		10H	RRCID ->	287645	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13323	PERF.13210	- 18603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10788 X	8880	-0-	-1908	-0-	957 1	6262 3	Y	1510	1438 1		184	
						1661 9							
*04	10440 X	8473	-0-	-1967	-0-	945 1	5960 3	Y	1425	1541 1		68	
						1568 9							
*05	10788 X	8980	-0-	-1808	-0-	1057 1	6283 3	Y	1491	1428 1		131	
						1640 9							
*06	9990 X	7297	-0-	-2693	-0-	766 1	5110 3	Y	1292	1251 1		172	
						1421 9							
07	9331 X	7030	-0-	-2301	-0-	686 1	4961 3	Y	1257	1347 1		82	
						1383 9							
08	8897 X	5734	-0-	-3163	-0-	645 1	3922 3	Y	1061	1082 1		61	
						1167 9							
*09	8700 X	4750	-0-	-3950	-0-	545 1	3306 3	Y	817	821 1		57	
						899 9							
10	8990 X	5264	-0-	-3726	-0-	4155 3	1109 9	Y	1008	1017 1		48	

HARTMAN A		WELL #:		12H	RRCID ->	287646	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13383	PERF.13246	- 19642
*03	9393 X	8000	-0-	-1393	-0-	824 1	5816 3	Y	1236	1179 1		151
						1360 9						
*04	9090 X	7866	-0-	-1224	-0-	836 1	5701 3	Y	1208	1302 1		57
						1329 9						
*05	8773 X	8164	-0-	-609	-0-	920 1	5885 3	Y	1235	1183 1		109
						1359 9						
*06	8460 X	7554	-0-	-906	-0-	748 1	5501 3	Y	1186	1137 1		158
						1305 9						
07	8246 X	7362	-0-	-884	-0-	678 1	5399 3	Y	1168	1250 1		76
						1285 9						
08	8122 X	7303	-0-	-819	-0-	758 1	5294 3	Y	1137	1147 1		66
						1251 9						
*09	7890 X	6973	-0-	-917	-0-	751 1	5033 3	Y	1081	1072 1		75
						1189 9						
10	8153 X	5951	-0-	-2202	-0-	4751 3	1200 9	Y	1091	1115 1		51

KRAUSE B		WELL #:		11H	RRCID ->	287771	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13248	- 19108
*03	14477 X	13768	-0-	-709	-0-	1692 1	9197 3	Y	2617	2458 1	7 8	174
						2879 9						
*04	12450 X	12085	-0-	-365	-0-	1643 1	7762 3	Y	2436	2556 1	3 8	51
						2680 9						
*05	12865 X	12433	-0-	-432	-0-	1710 1	7971 3	Y	2502	2402 1	2 8	149
						2752 9						
*06	13770 X	11106	-0-	-2664	-0-	1449 1	7103 3	Y	2322	2235 1	2 8	234
						2554 9						
07	13764 X	11801	-0-	-1963	-0-	1532 1	7584 3	Y	2441	2510 1		165
						2685 9						
08	13764 X	10228	-0-	-3536	-0-	1442 1	6452 3	Y	2122	2206 1		81
						2334 9						
*09	12090 X	9990	-0-	-2100	-0-	1088 1	6569 3	Y	2121	2035 1		167
						2333 9						
10	12431 X	9604	-0-	-2827	-0-	7218 3	2386 9	Y	2169	2240 1		96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*03	6572 X	2866	-0-	-3706	-0-	712	1	1788	3	Y	333	343	1		70	
						366	9									
*04	4800 X	216	-0-	-4584	-0-	42	1	144	3	Y	27	79	1		18	
						30	9									
*05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-				18	
*06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	18	1		-0-	
07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-				-0-	
08	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1048	1	5711	3	Y	1033	822	1		211	
						1136	9									
*09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	755	1	3000	3	Y	595	550	1		256	
						655	9									
*10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	2830	3	626	9	Y	569	720	1		105	

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613																
*03	17050 X	10405	-0-	-6645	-0-	1066	1	7565	3	Y	1613	1541	1		197	
						1774	9									
*04	13290 X	8632	-0-	-4658	-0-	920	1	6226	3	Y	1351	1484	1		64	
						1486	9									
*05	12679 X	6746	-0-	-5933	-0-	786	1	4748	3	Y	1102	1069	1		97	
						1212	9									
*06	11400 X	7406	-0-	-3994	-0-	767	1	5203	3	Y	1305	1228	1		174	
						1436	9									
07	11098 X	10396	-0-	-702	-0-	976	1	7506	3	Y	1740	1801	1		113	
						1914	9									
08	10416 X	9807	-0-	-609	-0-	1043	1	6976	3	Y	1625	1644	1		94	
						1788	9									
*09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	1013	1	6462	3	Y	1526	1514	1		106	
						1679	9									
10	10230 X	8114	-0-	-2116	-0-	6438	3	1676	9	Y	1524	1558	1		72	

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A																
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451																
*03	209343 X	151349	-0-	-57994	-0-	537	1	125506	3	N	23005	22989	0	74	1	49
						25306	9									
*04	202590 X	122049	-0-	-80541	-0-	462	1	102644	3	N	17221	17208	0	30	1	31
						18943	9									
*05	209343 X	122170	-0-	-87173	-0-	477	1	103493	3	N	16545	16544	0			32
						18200	9									
*06	167970 X	130240	-0-	-37730	-0-	375	1	109993	3	N	18065	18065	0			32
						19872	9									
07	172949 X	92245	-0-	-80704	-0-	295	1	77895	3	N	12777	12777	0			32
						14055	9									
08	148397 X	67652	-0-	-80745	-0-	341	1	58585	3	N	7933	7927	0			38
						8726	9									
*09	127890 X	57729	-0-	-70161	-0-	555	1	49223	3	N	7228	7227	0			39
						7951	9									
10	134571 X	43799	-0-	-90772	-0-	38170	3	5629	9	N	5117	5116	0			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 287893 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	151328		N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11919 10/10/2019

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

*03	214272 X	93866	-0-	-120406	-0-	319 1 17340 9	76207 3	N	15764	15520 0	390 1	50
*04	207360 X	70634	-0-	-136726	-0-	262 1 13882 9	56490 3	N	12620	12592 0	42 1	19
*05	214272 X	67384	-0-	-146888	-0-	248 1 12344 9	54792 3	N	11222	11208 0	14 8	19
*06	188370 X	41729	-0-	-146641	-0-	118 1 7517 9	34094 3	N	6834	6834 0		19
07	141205 X	25407	-0-	-115798	-0-	77 1 4626 9	20704 3	N	4205	4033 0		191
08	91729 X	16006	-0-	-75723	-0-	79 1 2665 9	13262 3	N	2423	2092 0	380 1	142
*09	70620 X	27227	-0-	-43393	-0-	260 1 4382 9	22585 3	N	3984	4058 1		68
10	67363 X	22205	-0-	-45158	-0-	18580 3	3625 9	N	3295	2959 1		404

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

*03	10478 X	9848	-0-	-630	-0-	1185 1 2165 9	6498 3	Y	1968	1851 1	5 8	132
*04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1495 1 2423 9	7048 3	Y	2203	2286 1	3 8	46
*05	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	1440 1 2332 9	6663 3	Y	2120	2038 1	2 8	126
*06	9840 X	9665	-0-	-175	-0-	1251 1 2247 9	6167 3	Y	2043	1963 1	1 8	205
07	11718 X	9371	-0-	-2347	-0-	1223 1 2145 9	6003 3	Y	1950	2023 1		132
08	11315 X	8482	-0-	-2833	-0-	1193 1 1960 9	5329 3	Y	1782	1846 1		68
*09	10950 X	8048	-0-	-2902	-0-	884 1 1898 9	5266 3	Y	1725	1656 1		137
10	10447 X	7710	-0-	-2737	-0-	5789 3	1921 9	Y	1746	1805 1		78

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

*03	257734 X	153733	-0-	-104001	-0-	555 1 26832 9	126346 3	N	24393	24376 0	22 1	58
*04	249420 X	131031	-0-	-118389	-0-	482 1 22327 9	108222 3	N	20297	20285 0	30 1	40
*05	257734 X	96789	-0-	-160945	-0-	381 1 15573 9	80835 3	N	14157	14144 0		53
*06	199230 X	119461	-0-	-79769	-0-	343 1 17844 9	101274 3	N	16222	16192 0		83
07	180978 X	77387	-0-	-103591	-0-	250 1 11941 9	65196 3	N	10855	10694 0		244
08	150815 X	86781	-0-	-64034	-0-	443 1 12135 9	74203 3	N	11032	10632 0	517 1	127
*09	131040 X	66129	-0-	-64911	-0-	638 1 9679 9	55812 3	N	8799	8697 0	184 1	45
10	123442 X	52868	-0-	-70574	-0-	45837 3	7031 9	N	6392	6388 0		49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*03		207204 X	102029	-0-	-105175	-0-	251 1	88180 3	N	12362	12312 0	62 1	129	
							13598 9							
*04		200520 X	87629	-0-	-112891	-0-	241 1	76047 3	N	10310	10279 0	60 1	100	
							11341 9							
*05		207204 X	53626	-0-	-153578	-0-	194 1	46359 3	N	6430	6402 0		128	
							7073 9							
*06		154290 X	66499	-0-	-87791	-0-	182 1	57872 3	N	7677	7667 0		138	
							8445 9							
		07 114979 X	51558	-0-	-63421	-0-	147 1	44624 3	N	6170	6166 0		142	
							6787 9							
		08 100657 X	42263	-0-	-58394	-0-	130 1	36495 3	N	5125	5122 0		145	
							5638 9							
*09		87630 X	38549	-0-	-49081	-0-	152 1	33199 3	N	4725	4719 0		151	
							5198 9							
		10 68727 X	36233	-0-	-32494	-0-	31655 3	4578 9	N	4162	4104 0	30 1	179	

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
*03		413660 X	170502	-0-	-243158	-0-	742 1	143012 3	N	24316	24268 0	62 1	93	
							26748 9							
*04		137883 X	137883	-0-	-0-	-0-	572 1	116694 3	N	18743	18722 0		114	
							20617 9							
*05		116498 X	63159	-0-	-53339	-0-	462 1	52914 3	N	8894	8894 0		114	
							9783 9							
*06		120500 X	120500	-0-	-0-	-0-	559 1	102846 3	N	15541	15537 0	1 8	117	
							17095 9							
		07 116498 X	105663	-0-	-10835	-0-	573 1	89563 3	N	14115	14112 0		120	
							15527 9							
		08 116498 X	88796	-0-	-27702	-0-	555 1	75946 3	N	11177	11138 0	31 1	128	
							12295 9							
*09		112740 X	71967	-0-	-40773	-0-	599 1	62286 3	N	8256	8234 0	63 1	87	
							9082 9							
		10 116498 X	70537	-0-	-45961	-0-	62427 3	8110 9	N	7373	7347 0		113	

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
*03		211200 X	80592	-0-	-130608	-0-	339 1	66693 3	N	12327	12144 0	221 1	74	
							13560 9							
*04		70290 X	65501	-0-	-4789	-0-	264 1	54165 3	N	10065	10045 0		94	
							11072 9							
*05		72633 X	43301	-0-	-29332	-0-	307 1	36307 3	N	6079	6079 0		94	
							6687 9							
*06		70290 X	53194	-0-	-17096	-0-	250 1	43559 3	N	8532	8529 0		97	
							9385 9							
		07 88846 X	49112	-0-	-39734	-0-	256 1	40925 3	N	7210	7207 0		100	
							7931 9							
		08 79856 X	42991	-0-	-36865	-0-	265 1	35867 3	N	6235	6195 0	31 1	109	
							6859 9							
*09		65490 X	35593	-0-	-29897	-0-	289 1	29750 3	N	5049	5018 0	63 1	77	
							5554 9							
		10 54963 X	39763	-0-	-15200	-0-	34121 3	5642 9	N	5129	5103 0		103	

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 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
M O	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
*03	320896 X	123879	-0-	-197017	-0-	535	1	103948	3	N	17633	17518	0	249 1 55
						19396	9							
*04	112740 X	80720	-0-	-32020	-0-	331	1	68641	3	N	10680	10660	0	75
						11748	9							
*05	116498 X	42635	-0-	-73863	-0-	312	1	35206	3	N	6470	6470	0	75
						7117	9							
*06	112740 X	50460	-0-	-62280	-0-	230	1	42331	3	N	7181	7178	0	78
						7899	9							
07	116498 X	39104	-0-	-77394	-0-	208	1	33293	3	N	5094	5091	0	81
						5603	9							
08	116498 X	29159	-0-	-87339	-0-	184	1	25084	3	N	3537	3497	0	31 1 90
						3891	9							
*09	80730 X	22349	-0-	-58381	-0-	187	1	19263	3	N	2635	2623	0	63 1 39
						2899	9							
10	52142 X	22608	-0-	-29534	-0-	20363	3	2245	9	N	2041	2001	0	79
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
*03	316159 X	138951	-0-	-177208	-0-	595	1	116502	3	N	19867	19732	0	62 1 257
						21854	9							
*04	112740 X	111633	-0-	-1107	-0-	462	1	93904	3	N	15697	15665	0	177 1 112
						17267	9							
*05	116498 X	48960	-0-	-67538	-0-	358	1	41054	3	N	6862	6862	0	112
						7548	9							
*06	112740 X	102235	-0-	-10505	-0-	477	1	87250	3	N	13189	13186	0	115
						14508	9							
07	116498 X	86325	-0-	-30173	-0-	474	1	72336	3	N	12286	12283	0	118
						13515	9							
08	116498 X	71802	-0-	-44696	-0-	444	1	60708	3	N	9682	9642	0	31 1 127
						10650	9							
*09	111630 X	46356	-0-	-65274	-0-	377	1	39051	3	N	6298	6288	0	63 1 74
						6928	9							
10	105648 X	43823	-0-	-61825	-0-	38105	3	5718	9	N	5198	5172	0	100
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
*03	246791 X	118225	-0-	-128566	-0-	290	1	101931	3	N	14549	14025	0	759 1 75
						16004	9							
*04	238830 X	94499	-0-	-144331	-0-	264	1	81203	3	N	11847	11670	0	60 1 192
						13032	9							
*05	246791 X	64677	-0-	-182114	-0-	231	1	56493	3	N	7230	6999	0	423
						7953	9							
*06	238830 X	82347	-0-	-156483	-0-	220	1	71668	3	N	9508	9498	0	433
						10459	9							
07	164610 X	74015	-0-	-90595	-0-	214	1	65372	3	N	7663	7610	0	486
						8429	9							
08	116405 X	63030	-0-	-53375	-0-	200	1	55740	3	N	6445	6442	0	371 1 118
						7090	9							
*09	94500 X	55490	-0-	-39010	-0-	224	1	48849	3	N	5834	5742	0	210
						6417	9							
10	85095 X	52567	-0-	-32528	-0-	47130	3	5437	9	N	4943	4870	0	30 1 253

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 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03		213001 X	136132	-0-	-76869	-0-	325 1	113790 3	N		20015	19908 0	209 1	83
							22017 9							
*04		206130 X	110947	-0-	-95183	-0-	293 1	93832 3	N		15293	15253 0	60 1	63
							16822 9							
*05		213001 X	74141	-0-	-138860	-0-	262 1	63240 3	N		9672	9654 0		81
							10639 9							
*06		198960 X	79235	-0-	-119725	-0-	206 1	67345 3	N		10622	10615 0		88
							11684 9							
		07	168795 X	-0-	-92430	-0-	213 1	65595 3	N		9597	9593 0		92
							10557 9							
		08	134354 X	-0-	-74961	-0-	183 1	50852 3	N		7598	7595 0		95
							8358 9							
*09		110940 X	49908	-0-	-61032	-0-	197 1	42989 3	N		6111	6105 0		101
							6722 9							
		10	81871 X	-0-	-33231	-0-	42828 3	5812 9	N		5284	5226 0	30 1	129

MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
*03		200415 X	142619	-0-	-57796	-0-	343 1	120694 3	N		19620	19574 0	62 1	59
							21582 9							
*04		193950 X	110999	-0-	-82951	-0-	299 1	93302 3	N		15816	15787 0	60 1	28
							17398 9							
*05		200415 X	54922	-0-	-145493	-0-	193 1	46589 3	N		7400	7382 0		46
							8140 9							
*06		193950 X	93217	-0-	-100733	-0-	247 1	79934 3	N		11851	11844 0		53
							13036 9							
		07	177320 X	-0-	-99821	-0-	217 1	66600 3	N		9711	9305 0		459
							10682 9							
		08	140213 X	-0-	-79026	-0-	190 1	52920 3	N		7343	7311 0	369 1	122
							8077 9							
*09		111000 X	47950	-0-	-63050	-0-	190 1	41260 3	N		5909	5904 0		127
							6500 9							
		10	96317 X	-0-	-50644	-0-	40539 3	5134 9	N		4667	4608 0	30 1	156

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*03		242637 X	190668	-0-	-51969	-0-	705 1	161432 3	N		25937	25840 0	201 1	64
							28531 9							
*04		234810 X	157901	-0-	-76909	-0-	596 1	133906 3	N		21272	21260 0	30 1	46
							23399 9							
*05		242637 X	62528	-0-	-180109	-0-	245 1	54110 3	N		7430	7429 0		47
							8173 9							
*06		182610 X	158950	-0-	-23660	-0-	473 1	134918 3	N		21417	21417 0		47
							23559 9							
		07	188697 X	-0-	-52876	-0-	428 1	116181 3	N		17465	17465 0		47
							19212 9							
		08	187612 X	-0-	-61973	-0-	643 1	109204 3	N		14356	14334 0		69
							15792 9							
*09		157920 X	120067	-0-	-37853	-0-	1203 1	106796 3	N		10971	10947 0		93
							12068 9							
		10	164238 X	-0-	-60272	-0-	91306 3	12660 9	N		11509	11508 0		94

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
M O	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		
*03	200415 X	148430	-0-	-51985	-0-	359	1	126076	3	N	19995	18961	0	1181 1	125
						21995	9								
*04	193950 X	68614	-0-	-125336	-0-	189	1	58199	3	N	9296	8984	0	228 1	209
						10226	9								
*05	200415 X	58217	-0-	-142198	-0-	206	1	49964	3	N	7315	7163	0		361
						8047	9								
*06	193950 X	126589	-0-	-67361	-0-	326	1	106736	3	N	17752	17646	0	20 8	447
						19527	9								
07	183675 X	97277	-0-	-86398	-0-	270	1	83289	3	N	12471	12355	0		563
						13718	9								
08	146072 X	94089	-0-	-51983	-0-	289	1	81650	3	N	11045	11041	0	487 1	80
						12150	9								
*09	125100 X	74743	-0-	-50357	-0-	300	1	65431	3	N	8193	8093	0		180
						9012	9								
10	130789 X	67647	-0-	-63142	-0-	60087	3	7560	9	N	6873	6729	0	30 1	294
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
*03	111019 X	111019	-0-	-0-	-0-	220	1	88954	3	N	19859	19853	0		26
						21845	9								
*04	99570 X	85200	-0-	-14370	-0-	186	1	67590	3	N	15840	15839	0		27
						17424	9								
*05	102889 X	83773	-0-	-19116	-0-	285	1	66303	3	N	15623	15611	0		39
						17185	9								
*06	99570 X	67296	-0-	-32274	-0-	308	1	52660	3	N	13025	13018	0	7 8	39
						14328	9								
07	102889 X	56392	-0-	-46497	-0-	180	1	44386	3	N	10751	10751	0		39
						11826	9								
08	102889 X	52884	-0-	-50005	-0-	843	1	41281	3	N	9782	9782	0		39
						10760	9								
*09	85200 X	46079	-0-	-39121	-0-	978	1	36460	3	N	7855	7819	0		75
						8641	9								
10	83762 X	41413	-0-	-42349	-0-	33700	3	7713	9	N	7012	6980	0		107
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
*03	213649 X	96995	-0-	-116654	-0-	404	1	70722	3	Y	23517	23503	0		29
						25869	9								
*04	112740 X	80230	-0-	-32510	-0-	220	1	57676	3	Y	20304	20191	0	69 1	51
						22334	9					22	8		
*05	116498 X	64971	-0-	-51527	-0-	248	1	47685	3	Y	15489	15483	0	1 8	56
						17038	9								
*06	112740 X	53223	-0-	-59517	-0-	690	1	39044	3	Y	12263	12251	0		68
						13489	9								
07	116498 X	34155	-0-	-82343	-0-	120	1	25220	3	Y	8014	8001	0		81
						8815	9								
08	95170 X	44357	-0-	-50813	-0-	177	1	33761	3	Y	9472	9472	0		81
						10419	9								
*09	80220 X	32145	-0-	-48075	-0-	710	1	24343	3	Y	6447	6431	0	44 1	53
						7092	9								
10	64976 X	25319	-0-	-39657	-0-	19942	3	5377	9	Y	4888	4888	0	50 1	3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		1H	RRCID ->	288559	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13589	- 19324			
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				
*03		334045 X	159902	-0-	-174143	-0-	687	1	133215	3	N	23636	23587	0	62	1	83
							26000	9									
*04		162442 X	162442	-0-	-0-	-0-	662	1	135300	3	N	24073	24052	0			104
							26480	9									
*05		133300 X	71589	-0-	-61711	-0-	526	1	59385	3	N	10616	10615	0			105
							11678	9									
*06		129603 X	129603	-0-	-0-	-0-	592	1	109599	3	N	17647	17644	0			108
							19412	9									
07		133300 X	116463	-0-	-16837	-0-	625	1	97355	3	N	16803	16800	0			111
							18483	9									
08		133300 X	116833	-0-	-16467	-0-	726	1	99253	3	N	15322	15101	0	217	1	115
							16854	9									
*09		129000 X	96170	-0-	-32830	-0-	797	1	82219	3	N	11958	11948	0	63	1	62
							13154	9									
10		133300 X	95847	-0-	-37453	-0-	84221	3	11626	9	N	10569	10542	0			89

JORDAN A- JORDAN B SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	288564	COMPL. DATE	04/22/2020	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13578	- 22406					
*04		SHUT IN	51934	-0-	51934	51934	276	1	41260	3	N	9453	9435	0			18
							10398	9									
*05		220150 X	168216	-0-	-51934	-0-	492	1	135788	3	N	29033	29019	0			32
							31936	9									
*06		161343 X	161343	-0-	-0-	-0-	367	1	129628	3	N	28498	28491	0			39
							31348	9									
07		132317 X	132317	-0-	-0-	-0-	311	1	105867	3	N	23763	23759	0			43
							26139	9									
08		136958 X	121914	-0-	-15044	-0-	265	1	99596	3	N	20048	20048	0			43
							22053	9									
*09		132540 X	103389	-0-	-29151	-0-	253	1	84744	3	N	16720	16714	0			49
							18392	9									
10		136958 X	93230	-0-	-43728	-0-	76950	3	16280	9	N	14800	14797	0			52

JORDAN A		WELL #:		3H	RRCID ->	288568	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13491	PERF.13760	- 19225					
*04		SHUT IN	133349	-0-	133349	133349	210	1	100021	3	Y	30107	29856	0	46	1	109
							33118	9					96	8			
*05		281165 X	147816	-0-	-133349	-0-	283	1	115582	3	Y	29046	28998	0	34	8	123
							31951	9									
*06		147840 X	116778	-0-	-31062	-0-	232	1	91952	3	Y	22358	22302	0	45	8	134
							24594	9									
07		152768 X	98290	-0-	-54478	-0-	218	1	77186	3	Y	18987	18987	0			134
							20886	9									
08		146444 X	77179	-0-	-69265	-0-	219	1	61867	3	Y	13721	13721	0			134
							15093	9									
*09		143010 X	58355	-0-	-84655	-0-	145	1	47292	3	Y	9925	9921	0			138
							10918	9									
10		147777 X	47479	-0-	-100298	-0-	38486	3	8993	9	Y	8175	8175	0			138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	SHUT IN	162958	-0-	162958	162958	284 1	135881 3	Y	24357	24195 0	96 1	50	
						26793 9				16 8			
*05	312001 X	149043	-0-	-162958	-0-	313 1	127614 3	Y	19196	19179 0	7 8	60	
						21116 9							
*06	142454 X	142454	-0-	-0-	-0-	313 1	122498 3	Y	17857	17834 0	13 8	70	
						19643 9							
07	139128 X	125390	-0-	-13738	-0-	303 1	107819 3	Y	15698	15698 0		70	
						17268 9							
08	158441 X	113921	-0-	-44520	-0-	352 1	98748 3	Y	13474	13474 0		70	
						14821 9							
*09	153330 X	93742	-0-	-59588	-0-	251 1	81741 3	Y	10682	10682 0		70	
						11750 9							
10	149048 X	100056	-0-	-48992	-0-	87549 3	12507 9	Y	11370	11370 0	45 1	25	

JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355													
*04	SHUT IN	123151	-0-	123151	123151	200 1	97326 3	Y	23295	22999 0	70 1	133	
						25625 9				93 8			
*05	261557 X	138406	-0-	-123151	-0-	277 1	111288 3	Y	24401	24354 0	33 8	147	
						26841 9							
*06	147911 X	147911	-0-	-0-	-0-	302 1	120028 3	Y	25074	25003 0	60 8	158	
						27581 9							
07	123254 X	123254	-0-	-0-	-0-	283 1	98538 3	Y	22212	22212 0		158	
						24433 9							
08	139562 X	100693	-0-	-38869	-0-	289 1	83034 3	Y	15791	15791 0		158	
						17370 9							
*09	144390 X	85356	-0-	-59034	-0-	218 1	70729 3	Y	13099	13095 0		162	
						14409 9							
10	152768 X	74746	-0-	-78022	-0-	61680 3	13066 9	Y	11878	11790 0		250	

JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513													
*04	SHUT IN	40952	-0-	40952	40952	211 1	31483 3	N	8416	8335 0		81	
						9258 9							
*05	190215 X	149263	-0-	-40952	-0-	428 1	117688 3	N	28315	28299 0		97	
						31147 9							
*06	145437 X	145437	-0-	-0-	-0-	323 1	116195 3	N	26290	26239 0		148	
						28919 9							
07	128953 X	128953	-0-	-0-	-0-	302 1	101511 3	N	24673	24673 0		148	
						27140 9							
08	136958 X	122256	-0-	-14702	-0-	260 1	99356 3	N	20582	20582 0		148	
						22640 9							
*09	132540 X	106961	-0-	-25579	-0-	261 1	87360 3	N	17582	17577 0		153	
						19340 9							
10	136958 X	92439	-0-	-44519	-0-	76017 3	16422 9	N	14929	14925 0		157	

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973													
*04	SHUT IN	157743	-0-	157743	157743	278 1	133252 3	Y	22012	21839 0	104 1	54	
						24213 9				15 8			
*05	296045 X	138302	-0-	-157743	-0-	296 1	119585 3	Y	16746	16728 0	7 8	65	
						18421 9							
*06	139080 X	139080	-0-	-0-	-0-	304 1	121498 3	Y	15707	15686 0	12 8	74	
						17278 9							
07	114731 X	109469	-0-	-5262	-0-	272 1	94823 3	Y	13067	13067 0		74	
						14374 9							
08	136958 X	97697	-0-	-39261	-0-	302 1	85478 3	Y	10834	10834 0		74	
						11917 9							
*09	132540 X	81538	-0-	-51002	-0-	220 1	71462 3	Y	8960	8960 0		74	
						9856 9							
10	136958 X	71968	-0-	-64990	-0-	63157 3	8811 9	Y	8010	8010 0	49 1	25	

OIL AND GAS DIVISION

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	04/08/2020	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13893	-	18077
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	
*04		SHUT IN	153175	-0-	153175	153175	264	1	127822	3	Y	22808	22666	0	84 1 44
							25089	9					14	8	
*05	299085	X	145910	-0-	-153175	-0-	309	1	123140	3	Y	20419	20402	0	7 8 54
							22461	9							
*06	153330	X	103991	-0-	-49339	-0-	224	1	88402	3	Y	13968	13950	0	9 8 63
							15365	9							
07	158441	X	72461	-0-	-85980	-0-	173	1	61797	3	Y	9537	9537	0	63
							10491	9							
08	158410	X	72073	-0-	-86337	-0-	221	1	61946	3	Y	9005	9005	0	63
							9906	9							
*09	153150	X	57649	-0-	-95501	-0-	153	1	49581	3	Y	7195	7195	0	63
							7915	9							
10	145917	X	62236	-0-	-83681	-0-	54019	3	8217	9	Y	7470	7470	0	39 1 24

MIGURA B		WELL #:		2H	RRCID ->	288711	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL	DEPTH	13647	PERF.	13807	-	17095
*03	211544	X	117403	-0-	-94141	-0-	293	1	102293	3	N	13470	13179	0	62 1 78
							14817	9					245	8	
*04	204720	X	84632	-0-	-120088	-0-	237	1	74384	3	N	9101	8902	0	60 1 51
							10011	9					166	8	
*05	211544	X	43401	-0-	-168143	-0-	157	1	38400	3	N	4404	4307	0	24 8 124
							4844	9							
*06	204720	X	57980	-0-	-146740	-0-	159	1	50995	3	N	6205	6039	0	159 8 131
							6826	9							
07	161448	X	56547	-0-	-104901	-0-	164	1	50914	3	N	4972	4969	0	134
							5469	9							
08	115630	X	42311	-0-	-73319	-0-	137	1	38130	3	N	3676	3672	0	138
							4044	9							
*09	84450	X	36079	-0-	-48371	-0-	149	1	32505	3	N	3114	3108	0	144
							3425	9							
10	59737	X	42277	-0-	-17460	-0-	39122	3	3155	9	N	2868	2810	0	30 1 172

MIGURA B - LANIK A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288712	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	13548	PERF.	13490	-	18771
*03	408064	X	170545	-0-	-237519	-0-	729	1	143810	3	N	23642	23593	0	62 1 154
							26006	9							
*04	145033	X	145033	-0-	-0-	-0-	597	1	122257	3	N	20163	20143	0	174
							22179	9							
*05	74028	X	68474	-0-	-5554	-0-	527	1	59002	3	N	8132	8132	0	174
							8945	9							
*06	110950	X	110950	-0-	-0-	-0-	508	1	93809	3	N	15121	15118	0	177
							16633	9							
07	91964	X	91964	-0-	-0-	-0-	489	1	76441	3	N	13667	13664	0	180
							15034	9							
08	92473	X	92473	-0-	-0-	-0-	569	1	78139	3	N	12514	12474	0	31 1 189
							13765	9							
*09	85466	X	85466	-0-	-0-	-0-	705	1	72923	3	N	10762	10752	0	63 1 136
							11838	9							
*10	86704	X	86704	-0-	-0-	-0-	76989	3	9715	9	N	8832	8805	0	163

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 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		SHUT IN	52173	-0-	52173	52173	272	1	41156	3	N	9768	9593 0	175
							10745	9						
*05	214667	X	162494	-0-	-52173	-0-	477	1	132307	3	N	27009	26999 0	185
							29710	9						
*06	146400	X	146400	-0-	-0-	-0-	337	1	115763	3	N	27545	27509 0	221
							30300	9						
07	136958	X	112446	-0-	-24512	-0-	260	1	88918	3	N	21153	21153 0	221
							23268	9						
08	136958	X	83579	-0-	-53379	-0-	180	1	67771	3	N	14207	14207 0	221
							15628	9						
*09	132540	X	63858	-0-	-68682	-0-	155	1	51770	3	N	10848	10842 0	227
							11933	9						
10	136958	X	58637	-0-	-78321	-0-	48046	3	10591	9	N	9628	9618 0	237

JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378														
*04		SHUT IN	113635	-0-	113635	113635	181	1	86787	3	Y	24243	24053 0	75
							26667	9					33 1	
*05	229439	X	115804	-0-	-113635	-0-	225	1	92426	3	Y	21048	21006 0	89
							23153	9					28 8	
*06	131442	X	131442	-0-	-0-	-0-	270	1	104516	3	Y	24233	24168 0	100
							26656	9					54 8	
07	156130	X	156130	-0-	-0-	-0-	351	1	124095	3	Y	28804	28804 0	100
							31684	9						
08	163821	X	163821	-0-	-0-	-0-	473	1	131865	3	Y	28621	28621 0	100
							31483	9						
*09	138899	X	138899	-0-	-0-	-0-	344	1	111794	3	Y	24328	24324 0	104
							26761	9						
10	155279	X	89127	-0-	-66152	-0-	72477	3	16650	9	Y	15136	15114 0	126

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A														
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
*03	0		31106	-0-	31106	31106	103	1	23108	3	Y	7177	7158 0	-0-
							7895	9					19 8	
*04	146770	X	115664	-0-	-31106	-0-	193	1	86069	3	Y	26729	26680 0	-0-
							29402	9					49 8	
*05	106640	X	89484	-0-	-17156	-0-	102	1	68228	3	Y	19231	19223 0	7
							21154	9					1 8	
*06	103200	X	95101	-0-	-8099	-0-	150	1	73669	3	Y	19347	19339 0	8
							21282	9					7 8	
07	106640	X	85339	-0-	-21301	-0-	278	1	67381	3	Y	16073	16073 0	8
							17680	9						
08	106640	X	74398	-0-	-32242	-0-	305	1	59158	3	Y	13577	13577 0	8
							14935	9						
*09	103200	X	60006	-0-	-43194	-0-	269	1	47487	3	Y	11136	11135 0	9
							12250	9						
10	98270	X	52032	-0-	-46238	-0-	41749	3	10283	9	Y	9348	9346 0	11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	0	40867	-0-	40867	40867	138	1	32062	3	N	7879	7879	0		-0-
						8667	9								
*04	179520 X	138653	-0-	-40867	-0-	257	1	114699	3	N	21543	21457	0		86
						23697	9								
*05	123721 X	92331	-0-	-31390	-0-	115	1	76553	3	N	14239	14233	0		92
						15663	9								
*06	119730 X	93568	-0-	-26162	-0-	160	1	78242	3	N	13787	13786	0		93
						15166	9								
07	123721 X	85441	-0-	-38280	-0-	302	1	72015	3	N	11931	11931	0		93
						13124	9								
08	123721 X	74010	-0-	-49711	-0-	322	1	62678	3	N	10009	10009	0		93
						11010	9								
*09	119730 X	61828	-0-	-57902	-0-	297	1	52384	3	N	8315	8314	0		94
						9147	9								
10	96689 X	64658	-0-	-32031	-0-	55506	3	9152	9	N	8320	8317	0		97

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113															
*03	0	26891	-0-	26891	26891	91	1	20444	3	Y	5778	5761	0	17 8	-0-
						6356	9								
*04	140367 X	113476	-0-	-26891	-0-	194	1	84837	3	Y	25859	24946	0	544 1	320
						28445	9					49 8			
*05	98394 X	86869	-0-	-11525	-0-	99	1	66336	3	Y	18576	18567	0	1 8	328
						20434	9								
*06	106818 X	106818	-0-	-0-	-0-	166	1	83078	3	Y	21431	21423	0	8 8	328
						23574	9								
07	99375 X	99375	-0-	-0-	-0-	326	1	78131	3	Y	19016	19016	0		328
						20918	9								
08	98901 X	98901	-0-	-0-	-0-	404	1	78685	3	Y	18011	18011	0		328
						19812	9								
*09	95220 X	94964	-0-	-256	-0-	429	1	75672	3	Y	17148	17146	0		330
						18863	9								
10	98394 X	87187	-0-	-11207	-0-	70167	3	17020	9	Y	15473	15471	0		332

LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596															
*03	0	36058	-0-	36058	36058	124	1	28294	3	Y	6945	6921	0	24 8	-0-
						7640	9								
*04	197139 X	161081	-0-	-36058	-0-	300	1	132918	3	Y	25330	25253	0	77 8	-0-
						27863	9								
*05	130975 X	123920	-0-	-7055	-0-	155	1	103871	3	Y	18085	18077	0	1 8	7
						19894	9								
*06	154298 X	154298	-0-	-0-	-0-	264	1	127496	3	Y	24125	24111	0	13 8	8
						26538	9								
07	159032 X	159032	-0-	-0-	-0-	555	1	134499	3	Y	21798	21798	0		8
						23978	9								
08	156640 X	156640	-0-	-0-	-0-	683	1	133262	3	Y	20632	20632	0		8
						22695	9								
*09	143502 X	143502	-0-	-0-	-0-	694	1	122550	3	Y	18416	18415	0		9
						20258	9								
10	130975 X	125815	-0-	-5160	-0-	108927	3	16888	9	Y	15353	15351	0		11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
M O	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	
*03	0	25964	-0-	25964	25964	87	1	19832	3	N	5495	5495	0	-0-
						6045	9							
*04	129135 X	103171	-0-	-25964	-0-	172	1	77506	3	N	23175	23092	0	83
						25493	9							
*05	95263 X	95263	-0-	-0-	-0-	108	1	73473	3	N	19711	19704	0	90
						21682	9							
*06	102569 X	102569	-0-	-0-	-0-	163	1	79195	3	N	21101	21101	0	90
						23211	9							
07	93361 X	93361	-0-	-0-	-0-	305	1	72221	3	N	18941	18941	0	90
						20835	9							
08	79919 X	79919	-0-	-0-	-0-	320	1	61900	3	N	16090	16078	0	102
						17699	9							
*09	76350 X	71085	-0-	-5265	-0-	313	1	55225	3	N	14134	14132	0	104
						15547	9							
10	78895 X	63329	-0-	-15566	-0-	49778	3	13551	9	N	12319	12314	0	109

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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																	
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13504 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13401 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13643 PERF. 13703 - 19551																	
*03		0	31766	-0-	31766	31766	110	1	24693	3	Y	6330	6309	0	21	8	-0-
							6963	9									
*04		132242 X	100476	-0-	-31766	-0-	180	1	77614	3	Y	20620	20574	0	46	8	-0-
							22682	9									
*05		84165 X	79188	-0-	-4977	-0-	93	1	62165	3	Y	15391	15383	0	1	8	7
							16930	9									
*06		102581 X	102581	-0-	-0-	-0-	165	1	81579	3	Y	18943	18934	0	8	8	8
							20837	9									
07		92835 X	92835	-0-	-0-	-0-	312	1	75891	3	Y	15120	15120	0			8
							16632	9									
08		84165 X	80250	-0-	-3915	-0-	337	1	65951	3	Y	12693	12693	0			8
							13962	9									
*09		81450 X	65848	-0-	-15602	-0-	308	1	54420	3	Y	10109	10108	0			9
							11120	9									
10		84165 X	64995	-0-	-19170	-0-	54146	3	10849	9	Y	9863	9861	0			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
CROW A				WELL #:	18H	RRCID ->	289344	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	4H	RRCID ->	289345	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	13472	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	6H	RRCID ->	289348	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	8H	RRCID ->	289349	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	N/A		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	N/A		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	13412	PERF.	N/A		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #:		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12858 - 16553		
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
05		6355 X	1458	-0-	-4897	-0-	705 1	425 3	Y	296	296	0		5
							2 4	326 9						
06		5220 X	2099	-0-	-3121	-0-	686 1	999 3	Y	374	371	0		8
							3 4	411 9						
07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	783 1	1219 3	Y	397	393	0		12
							7 4	437 9						
08		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	900 1	990 3	Y	361	365	0		8
							5 4	397 9						
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	699 1	1831 3	Y	336	334	0		10
							3 4	370 9						
10		2449 X	1578	-0-	-871	-0-	600 1	728 3	Y	212	215	0		7
							17 4	233 9						

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		1H	RRCID -> 285856	COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 13262		PERF.13327 - 18702			
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-

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		2H	RRCID -> 285862	COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 13316		PERF.13540 - 17952			
05		2759 X	264	-0-	-2495	-0-	6 1	28 4	Y	209	211	1		230
							230 9							
06		2670 X	698	-0-	-1972	-0-	103 1	527 4	Y	62	89	1		203
							68 9							
07		2759 X	1969	-0-	-790	-0-	336 1	1389 4	Y	222				425
							244 9							
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-				425
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-				425
10		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	49	1		376

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		3H	RRCID -> 285863	COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 13050		PERF.13428 - 16607			
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	17	1		-0-
06		630 X	464	-0-	-166	-0-	67 1	343 4	Y	49	15	1		34
							54 9							
07		651 X	179	-0-	-472	-0-	31 1	128 4	Y	18				52
							20 9							
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				52
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-				52
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	6	1		46

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		4H	RRCID -> 285864	COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 12970		PERF.13513 - 17883			
05		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	252 1	1253 4	Y	120	36	1		132
							132 9							
06		810 X	329	-0-	-481	-0-	44 1	223 4	Y	56	57	1		131
							62 9							
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				131
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-				131
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-				131
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	15	1		116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1922 X	1053	-0-	-869	-0-	127 9	155 1	771 4	Y	115	246 1	127			
06	1860 X	815	-0-	-1045	-0-	116 1	116 1	591 4	Y	98	68 1	157			
07	1922 X	443	-0-	-1479	-0-	108 9	80 1	329 4	Y	31		188			
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	34 9			Y	-0-		188			
09	1800 X	1101	-0-	-699	-0-		111 1	843 4	Y	134		322			
10	1054 X	408	-0-	-646	-0-	147 9	47 1	221 4	Y	127	52 1	397			

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	90 1	446 4	Y	74	170 1	81		
06	1050 X	541	-0-	-509	-0-	81 9	56 1	288 4	Y	179	79 1	181	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	197 9			Y	-0-		181	
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		181	
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		181	
10	620 X	543	-0-	-77	-0-		95 1	448 4	Y	-0-	21 1	160	

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	690 1	2855 3	Y	594	596 0	10		
06	4260 X	4029	-0-	-231	-0-	2 4	684 1	2543 3	Y	726	721 0	15	
07	4743 X	3996	-0-	-747	-0-	653 9	3 4	799 9	Y	758	751 0	22	
08	4743 X	4499	-0-	-244	-0-	1050 1	10 4	2102 3	Y	663	670 0	15	
09	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	1154 1	7 4	2609 3	Y	564	563 0	16	
10	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	802 1	4 4	2821 3	Y	857	845 0	28	

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

05	2201 X	925	-0-	-1276	-0-	718 1	8 3	Y	179	179 0	3		
06	2100 X	775	-0-	-1325	-0-	2 4	197 9	5 3	Y	135	135 0	3	
07	1457 X	919	-0-	-538	-0-	618 1	3 4	149 9	Y	98	98 0	3	
08	3100 N	4653	-0-	1553	1553	797 1	8 4	108 9	Y	276	273 0	6	
09	3000 N	1555	-0-	-1445	108	1067 1	6 4	3276 3	Y	80	84 0	2	
*10	1445 N	1337	-0-	-108	-0-	857 1	4 4	606 3	Y	85	84 0	3	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3038 X	2775	-0-	-263	-0-	992 1	1433 3	Y	316	317 0	5
						2 4	348 9				
06	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	943 1	1427 3	Y	333	331 0	7
						4 4	366 9				
07	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	840 1	1615 3	Y	269	268 0	8
						8 4	296 9				
08	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	857 1	1631 3	Y	475	472 0	11
						5 4	523 9				
09	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	756 1	1527 3	Y	345	346 0	10
						4 4	380 9				
10	2821 X	915	-0-	-1906	-0-	41 1	322 3	Y	501	495 0	16
						1 4	551 9				

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784			
05	9951 X	8259	-0-	-1692	-0-	562 1	6556 3	Y	1036	1035 0	17
						1 4	1140 9				
06	8850 X	7831	-0-	-1019	-0-	519 1	6294 3	Y	924	922 0	19
						2 4	1016 9				
07	8866 X	7683	-0-	-1183	-0-	968 1	5746 3	Y	873	867 0	25
						9 4	960 9				
08	8339 X	4142	-0-	-4197	-0-	1013 1	2727 3	Y	360	377 0	8
						6 4	396 9				
09	8070 X	2399	-0-	-5671	-0-	247 1	1931 3	Y	200	202 0	6
						1 4	220 9				
10	8246 X	2386	-0-	-5860	-0-	112 1	2083 3	Y	171	171 0	6
						3 4	188 9				

HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272			
05	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	570 1	267 3	Y	188	182 0	18
						72 4	207 9				
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	869 1	1277 3	Y	163	173 0	8
						196 4	179 9				
07	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	805 1	1329 3	Y	16	23 0	1
						124 4	18 9				
08	2201 X	1572	-0-	-629	-0-	649 1	710 3	Y	105	100 0	6
						97 4	116 9				
09	2520 X	1671	-0-	-849	-0-	525 1	683 3	Y	345	335 0	16
						83 4	380 9				
10	2604 X	1550	-0-	-1054	-0-	625 1	598 3	Y	225	231 0	10
						79 4	248 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643						
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	957 1	3074 3	738 9		Y	671	664 0			11
06	4980 X	2822	-0-	-2158	-0-	815 1	1604 3	738 9		Y	363	367 0			7
07	5146 X	3909	-0-	-1237	-0-	784 1	2576 3	399 9		Y	493	486 0			14
08	5146 X	4168	-0-	-978	-0-	801 1	2779 3	542 9		Y	530	532 0			12
09	4620 X	3807	-0-	-813	-0-	737 1	2514 3	583 9		Y	502	500 0			14
10	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-	717 1	2424 3	582 9		Y	529	526 0			17

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541						
05	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-	563 1	2657 3	523 9		Y	475	476 0			8
06	4860 X	3686	-0-	-1174	-0-	539 1	2635 3	510 9		Y	464	463 0			9
07	5022 X	3741	-0-	-1281	-0-	506 1	2704 3	526 9		Y	478	473 0			14
08	5022 X	3282	-0-	-1740	-0-	469 1	2307 3	503 9		Y	457	461 0			10
09	4320 X	2389	-0-	-1931	-0-	347 1	1787 3	253 9		Y	230	233 0			7
10	3813 X	2421	-0-	-1392	-0-	351 1	1792 3	268 9		Y	244	243 0			8

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	489 1	8799 3			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175						
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	1066 1	4286 3	886 9		Y	805	792 0			13
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	857 1	3706 3	800 9		Y	727	725 0			15
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	857 1	2763 3	754 9		Y	685	680 0			20
08	6231 X	4059	-0-	-2172	-0-	1025 1	2387 3	641 9		Y	583	590 0			13
09	6030 X	308	-0-	-5722	-0-	258 1	2 3	47 9		Y	43	55 0			1
10	6231 X	465	-0-	-5766	-0-	354 1	83 3	18 9		Y	16	16 0			1

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207			
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
05	6169 X	3284	-0-	-2885	-0-	654 1	2127 3	Y	455	449 0	7
06	5970 X	2176	-0-	-3794	-0-	592 1	922 3	Y	599	594 0	12
07	6169 X	4670	-0-	-1499	-0-	614 1	2367 3	Y	1530	1498 0	44
08	5766 X	3972	-0-	-1794	-0-	320 1	1422 3	Y	2025	2023 0	46
09	3180 X	1646	-0-	-1534	-0-	122 1	9 3	Y	1376	1383 0	39
10	4681 X	1664	-0-	-3017	-0-	107 1	5 3	Y	1408	1402 0	45
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223			
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	886 1	3814 3	Y	630	636 0	10
06	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	875 1	5432 3	Y	1153	1140 0	23
07	7812 X	5265	-0-	-2547	-0-	658 1	3728 3	Y	794	794 0	23
08	9827 X	6392	-0-	-3435	-0-	871 1	4303 3	Y	1103	1101 0	25
09	8010 X	5577	-0-	-2433	-0-	677 1	3998 3	Y	817	819 0	23
10	7843 X	6454	-0-	-1389	-0-	668 1	4576 3	Y	1083	1071 0	35
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691			
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-
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827			
05	9331 X	6812	-0-	-2519	-0-	439 1	5051 3	Y	1074	875 1	199
06	7890 X	7704	-0-	-186	-0-	141 4	1181 9	Y	851	810 1	240
07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	509 1	6030 3	Y	620	694 1	166
08	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	229 4	936 9	Y	548	563 1	151
09	7710 X	4167	-0-	-3543	-0-	567 1	5348 3	Y	349	346 1	154
10	7967 X	3760	-0-	-4207	-0-	161 4	682 9	Y	399	434 1	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147			
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	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	599 1	3 3	Y	49	64 1	9
						192 4	54 9				
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	386 1	2 3	Y	3	11 1	1
						173 4	3 9				
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	292 1	1 3	Y	59	44 1	16
						83 4	65 9				
08	837 X	359	-0-	-478	-0-	222 1	1 3	Y	9	22 1	3
						126 4	10 9				
09	810 X	462	-0-	-348	-0-	161 1	119 4	Y	165	95 1	73
						182 9					
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	73 1	-0-

HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908			
05	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	1447 1	16694 3	Y	1164	1120 1	216
						465 4	1280 9				
06	7860 X	4478	-0-	-3382	-0-	564 1	2872 3	Y	716	730 1	202
						254 4	788 9				
07	8122 X	1706	-0-	-6416	-0-	422 1	769 3	Y	359	465 1	96
						120 4	395 9				
08	19871 X	909	-0-	-18962	-0-	450 1	5 3	Y	181	227 1	50
						255 4	199 9				
09	19230 X	1032	-0-	-18198	-0-	498 1	5 3	Y	146	131 1	65
						368 4	161 9				
10	19871 X	672	-0-	-19199	-0-	336 1	2 3	Y	141	164 1	42
						179 4	155 9				

HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887			
05	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	929 1	10685 3	Y	692	702 1	128
						298 4	761 9				
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	897 1	15743 3	Y	487	478 1	137
						403 4	536 9				
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	855 1	4694 3	Y	413	439 1	111
						243 4	454 9				
08	12679 X	5241	-0-	-7438	-0-	650 1	3750 3	Y	429	421 1	119
						369 4	472 9				
09	17580 X	4064	-0-	-13516	-0-	686 1	2471 3	Y	364	322 1	161
						507 4	400 9				
10	18166 X	2999	-0-	-15167	-0-	581 1	1636 3	Y	429	462 1	128
						310 4	472 9				

HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112			
05	186 X	-0-	-0-	-186	-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	246 X	246	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	Y	78	56 1	22
						4 4	86 9				
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	Y	203	135 1	90
						6 4	223 9				
*10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	87	151 1	26
						1 4	96 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8897 X	6973	-0-	-1924	-0-	609 1	3507 3	409 4	2448 9	Y	2225	2120 1		251
06	8700 X	7321	-0-	-1379	-0-	723 1	4917 3	1681 9		Y	1528	1779 1		-0-
07	8990 X	7480	-0-	-1510	-0-	737 1	4985 3	1758 9		Y	1598	1476 1		122
08	9765 X	7895	-0-	-1870	-0-	719 1	5585 3	1591 9		Y	1446	1403 1		165
09	9150 X	7570	-0-	-1580	-0-	706 1	4632 3	729 4	1503 9	Y	1366	1392 1		139
*10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	833 1	4866 3	313 4	1560 9	Y	1418	1433 1		124
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943														
05	4092 X	2738	-0-	-1354	-0-	124 1	1980 3	16 4	618 9	Y	562	534 0		54
06	3960 X	3720	-0-	-240	-0-	183 1	2591 3	41 4	905 9	Y	823	834 0		43
07	4092 X	3772	-0-	-320	-0-	164 1	2741 3	25 4	842 9	Y	765	771 0		37
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	129 1	2479 3	19 4	784 9	Y	713	711 0		39
09	3720 X	3310	-0-	-410	-0-	126 1	2410 3	20 4	754 9	Y	685	692 0		32
10	3844 X	1982	-0-	-1862	-0-	84 1	1407 3	11 4	480 9	Y	436	449 0		19
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981														
05	4991 X	3704	-0-	-1287	-0-	125 1	1984 3	16 4	1579 9	Y	1435	1354 0		139
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	209 1	2954 3	47 4	1698 9	Y	1544	1603 0		80
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	191 1	3196 3	30 4	2704 9	Y	2458	2419 0		119
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	151 1	2911 3	23 4	1552 9	Y	1411	1453 0		77
09	4920 X	3186	-0-	-1734	-0-	111 1	2130 3	18 4	927 9	Y	843	881 0		39
10	6107 X	2787	-0-	-3320	-0-	105 1	1764 3	13 4	905 9	Y	823	827 0		35
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616														
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	161 1	3089 3	105 4	505 9	Y	459	462 1		16
06	3120 X	2311	-0-	-809	-0-	140 1	1670 3	27 4	474 9	Y	431	410 1		37
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	246 1	2966 3	34 4	609 9	Y	554	548 1		43
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	360 1	3267 3	308 4	646 9	Y	587	591 1		39
09	3750 X	2247	-0-	-1503	-0-	133 1	1725 3	174 4	215 9	Y	195	214 1		20
*10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	372 1	4728 3	605 4	249 9	Y	226	231 1		15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2232 X	493	-0-	-1739	-0-	68 1	340 4	Y	77	150 1		85
06	2160 X	1148	-0-	-1012	-0-	85 9 163 1	832 4	Y	139	68 1		156
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			156
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			156
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	145 1	1101 4	Y	245			401
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	270 9		Y	-0-	46 1		355
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13643	- 18282			
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 3	21 9	Y	19	17 1		2
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1 195 9	22 3	Y	177	179 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26 1		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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			
05	14B2 EXT	221	-0-	221	417	91 1 61 4	26 3 43 9	Y	39	37 1		4
06	14B2 EXT	459	-0-	459	876	274 1 52 9	133 3	Y	47	51 1		-0-
07	T. A.	903	-0-	903	1779	389 1 325 9	189 3	Y	295	269 1		26
08	2203 N	424	-0-	-1779	-0-	260 1 3 9	161 3	Y	3	29 1		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	347 1 358 4	173 3 3 9	Y	3	3 1		-0-
10	682 N	425	-0-	-257	-0-	190 1 71 4	161 3 3 9	Y	3	3 1		-0-
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192			
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			151
06	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			N	-0-			151
07	9672 X	4231	-0-	-5441	-0-	30 1 1 4	4134 3 66 9	N	60			211
08	9672 X	4570	-0-	-5102	-0-	4542 3	28 9	N	25			236
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	2556 3 12 9	N	11			247
10	4216 X	1109	-0-	-3107	-0-	16 1 11 9	1082 3	N	10	184 1		73
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406			
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	697 1 468 4	2622 3 1520 9	Y	1382	1332 1		156
06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	701 1 1465 9	3843 3	Y	1332	1488 1		-0-
07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	848 1 1728 9	5381 3	Y	1571	1449 1		122
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	805 1 1511 9	5367 3	Y	1374	1339 1		157
09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	765 1 791 4	4299 3 1348 9	Y	1225	1257 1		125
*10	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	948 1 356 4	4521 3 1551 9	Y	1410	1412 1		123

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 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
05		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	565 1 181 4	3182 3 1700 9	Y	1545	1345 1	286
06		5130 X	4724	-0-	-406	-0-	499 1 225 4	2775 3 1225 9	Y	1114	1086 1	314
07		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	698 1 199 4	3765 3 1135 9	Y	1032	1069 1	277
08		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	689 1 391 4	3748 3 950 9	Y	864	902 1	239
09		5460 X	5240	-0-	-220	-0-	763 1 564 4	3085 3 828 9	Y	753	659 1	333
10		5797 X	4987	-0-	-810	-0-	763 1 407 4	3040 3 777 9	Y	706	828 1	211

TURNBULL UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673
-----------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		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
-----------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

05		14B2 EXT	523	-0-	523	554	114 1 76 4	159 3 174 9	Y	158	140 1	18
06		14B2 EXT	813	-0-	813	1367	220 1 153 9	440 3	Y	139	157 1	-0-
07		T. A.	1175	-0-	1175	2542	361 1 178 9	636 3	Y	162	149 1	13
08		3100 N	930	-0-	-2170	372	279 1 86 9	565 3	Y	78	82 1	9
09		888 N	516	-0-	-372	-0-	130 1 134 4	243 3 9 9	Y	8	16 1	1
10		1178 N	5	-0-	-1173	-0-	5 3		Y	-0-	1 1	-0-

SHINER UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12321	PERF.13136	- 21748
-------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

05		54529 X	29881	-0-	-24648	-0-	22992 3	6889 9	Y	6263	4451 0	1892 1	480
06		41310 X	31735	-0-	-9575	-0-	26123 3	5612 9	Y	5102	5102 0		480
07		42687 X	27106	-0-	-15581	-0-	20729 3	6377 9	Y	5797	5477 0		800
08		42687 X	27887	-0-	-14800	-0-	21753 3	6134 9	Y	5576	5383 0		993
09		35310 X	23071	-0-	-12239	-0-	18122 3	4949 9	Y	4499	5121 0		371
10		32798 X	15688	-0-	-17110	-0-	11116 3	4572 9	Y	4156	4177 0		350

GREIVE UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13061	- 23226
-------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

05		116622 X	88795	-0-	-27827	-0-	78457 3	10338 9	Y	9398	6523 0	2475 1	880
06		112860 X	82130	-0-	-30730	-0-	73681 3	8449 9	Y	7681	7681 0		880
07		90892 X	82997	-0-	-7895	-0-	74550 3	8447 9	Y	7679	7759 0		800
08		78647 X	65967	-0-	-12680	-0-	58952 3	7015 9	Y	6377	6617 0		560
09		76110 X	60385	-0-	-15725	-0-	53260 3	7125 9	Y	6477	6237 0		800
10		78647 X	41930	-0-	-36717	-0-	37493 3	4437 9	Y	4034	4334 0		500

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MIXON		18394	//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
		18394	//CONT.// 525398										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* PER	* BALANCE
					WELL #:	1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 12578	PERF.13194	- 21024		
05		68355 X	20374	-0-	-47981	-0-	12851 3	7523 9	Y	6839	5071 0	2088 1	480
06		55200 X	18394	-0-	-36806	-0-	12360 3	6034 9	Y	5485	5485 0		480
07		41571 X	18111	-0-	-23460	-0-	12404 3	5707 9	Y	5188	5101 0		567
08		37448 X	17123	-0-	-20325	-0-	11976 3	5147 9	Y	4679	4494 0		752
09		30330 X	17496	-0-	-12834	-0-	12664 3	4832 9	Y	4393	4749 0		396
10		20367 X	18530	-0-	-1837	-0-	13671 3	4859 9	Y	4417	4270 0		543
					WELL #:	6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13161	PERF.13558	- 18336		
05		0 W	30684	-0-	30684	1855749	1656 1	23903 3	Y	3648	3480 1		412
							1112 4	4013 9					
06		0 W	26940	-0-	26940	1882689	1258 1	22808 3	Y	2613	3025 1		-0-
							2874 9						
07		0 W	26758	-0-	26758	1909447	1438 1	21856 3	Y	3149	2903 1		246
							3464 9						
08		0 W	25022	-0-	25022	1934469	1311 1	20861 3	Y	2591	2542 1		295
							2850 9						
09		0 W	22535	-0-	22535	1957004	1239 1	17588 3	Y	2207	2277 1		225
							1280 4	2428 9					
10		0 W	22284	-0-	22284	1979288	1257 1	18799 3	Y	1596	1682 1		139
							472 4	1756 9					
					WELL #:	7H	RRCID -> 288014	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13131	PERF.13434	- 18901		
05		0 W	32367	-0-	32367	1894038	1876 1	26916 3	Y	2105	2003 1		238
							1259 4	2316 9					
06		0 W	28176	-0-	28176	1922214	1365 1	25108 3	Y	1548	1786 1		-0-
							1703 9						
07		0 W	27108	-0-	27108	1949322	1466 1	22233 3	Y	3099	2844 1		255
							3409 9						
08		0 W	27647	-0-	27647	1976969	1414 1	23277 3	Y	2687	2636 1		306
							2956 9						
09		0 W	24554	-0-	24554	2001523	1316 1	19130 3	Y	2499	2550 1		255
							1359 4	2749 9					
10		0 W	24338	-0-	24338	2025861	1539 1	19222 3	Y	2727	2744 1		238
							577 4	3000 9					
					WELL #:	1H	RRCID -> 288396	COMPL. DATE 08/22/2019	TOTAL DEPTH 12180	PERF.13105	- 23718		
05		114390 X	79570	-0-	-34820	-0-	60567 3	19003 9	N	17275	14026 0	2929 1	800
06		98010 X	68802	-0-	-29208	-0-	53372 3	15430 9	N	14027	14027 0		800
07		101277 X	61375	-0-	-39902	-0-	46357 3	15018 9	N	13653	14053 0		400
08		89280 X	51596	-0-	-37684	-0-	39492 3	12104 9	N	11004	11163 0		241
09		78780 X	49497	-0-	-29283	-0-	37105 3	12392 9	N	11265	11098 0		408
10		79577 X	44110	-0-	-35467	-0-	34330 3	9780 9	N	8891	8947 0		352
					WELL #:	2H	RRCID -> 288628	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 12827	PERF.12852	- 18545		
05		0 W	4229	-0-	4229	740496	620 1	3031 3	Y	524	522 0		8
							2 4	576 9					
06		0 W	4006	-0-	4006	744502	585 1	2974 3	Y	404	404 0		8
							3 4	444 9					
07		0 W	3144	-0-	3144	747646	577 1	2082 3	Y	436	431 0		13
							5 4	480 9					
08		0 W	2708	-0-	2708	750354	469 1	1719 3	Y	470	472 0		11
							3 4	517 9					
09		0 W	3000	-0-	3000	753354	646 1	1898 3	Y	412	411 0		12
							3 4	453 9					
10		0 W	4226	-0-	4226	757580	680 1	2799 3	Y	661	652 0		21
							20 4	727 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID -> 288733	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 12967	PERF.13159 - 18710	CPTY: KARNES		
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
05		81995 X	2524	-0-	-79471	-0-	827 1 17 4	1680 3	Y	-0-	628 0	173
06		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	818 1 17 4	1514 3	Y	799	791 0	181
07		3999 X	3064	-0-	-935	-0-	764 1 50 4	1347 3	Y	821	864 0	138
08		3999 X	3527	-0-	-472	-0-	833 1 11 4	1751 3	Y	847	820 0	165
09		3870 X	3171	-0-	-699	-0-	848 1 27 4	1568 3	Y	662	736 0	91
10		3348 X	2819	-0-	-529	-0-	880 1 71 4	1106 3	Y	693	659 0	125

GOS				WELL #:	1H	RRCID -> 288748	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 13523	PERF.14089 - 23702			
05		248155 X	209606	-0-	-38549	-0-	196965 3	12641 9	N	11492	8837 0	480
06		145383 X	145383	-0-	-0-	-0-	138479 3	6904 9	N	6276	6276 0	480
07		210397 X	115899	-0-	-94498	-0-	1023 1 7095 9	107781 3	N	6450	6213 0	717
08		210397 X	122130	-0-	-88267	-0-	115187 3	6943 9	N	6312	6455 0	574
09		203610 X	120123	-0-	-83487	-0-	113612 3	6511 9	N	5919	6218 0	275
10		209591 X	113437	-0-	-96154	-0-	107071 3	6366 9	N	5787	5649 0	413

DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288784	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 13275	PERF.13070 - 21603			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		137578 X	34728	-0-	-102850	-0-	30843 3	3885 9	Y	3532	3167 1	365
08		171043 X	171043	-0-	-0-	-0-	153811 3	17232 9	Y	15665	15718 1	312
09		183187 X	183187	-0-	-0-	-0-	163557 3	19630 9	Y	17845	17822 1	335
*10		158438 X	158438	-0-	-0-	-0-	142392 3	16046 9	Y	14587	14649 1	273

FRANCES				WELL #:	1H	RRCID -> 288791	COMPL. DATE 11/21/2019	TOTAL DEPTH 13022	PERF.13265 - 21389			
05		SHUT IN	78304	-0-	78304	513923	68403 3	9901 9	N	9001	7029 0	480
06		SHUT IN	68528	-0-	68528	582451	60326 3	8202 9	N	7456	7456 0	480
07		SHUT IN	77545	-0-	77545	659996	67458 3	10087 9	N	9170	8930 0	720
08		SHUT IN	81200	-0-	81200	741196	71725 3	9475 9	N	8614	8534 0	800
09		SHUT IN	67402	-0-	67402	808598	59792 3	7610 9	N	6918	6998 0	720
10		SHUT IN	52041	-0-	52041	860639	45154 3	6887 9	N	6261	6539 0	442

HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID -> 288925	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12841 - 18575			
05		0 W	3609	-0-	3609	794191	922 1 2 4	1611 3	Y	976	976 0	16
06		0 W	3843	-0-	3843	798034	906 1 4 4	2036 3	Y	815	815 0	16
07		0 W	3684	-0-	3684	801718	840 1 8 4	2198 3	Y	580	579 0	17
08		0 W	2724	-0-	2724	804442	494 1 3 4	1861 3	Y	333	342 0	8
09		0 W	3628	-0-	3628	808070	772 1 4 4	2405 3	Y	406	402 0	12
10		0 W	1861	-0-	1861	809931	189 1 5 4	1517 3	Y	136	144 0	4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.12073	- 15994
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	W	102	-0-	-0-	239754	2	1	48	3	-0-
								2	4	50	9	-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	239754					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	239754					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	239754					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	239754					-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	239754					-0-

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11914	- 17044
05		0	W	-0-	-0-	-0-	299978					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	299978					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	299978					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	299978					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	299978					-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	299978					-0-

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929	- 16752
05		0	W	-0-	-0-	-0-	357915					6
06		0	W	-0-	-0-	-0-	357915					6
07		0	W	-0-	-0-	-0-	357915					6
08		0	W	-0-	-0-	-0-	357915					6
09		0	W	-0-	-0-	-0-	357915					6
10		0	W	-0-	-0-	-0-	357915					6

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289128	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.12638	- 16910
05		0	W	1305	-0-	1305	632173	584	1	104	3	3
								196	4	421	9	
06		0	W	129	-0-	129	632302	36	1	11	3	1
								10	4	72	9	
07		0	W	-0-	-0-	-0-	632302					-0-
08		0	W	247	-0-	247	632549	75	3	172	9	2
09		0	W	-0-	-0-	-0-	632549					-0-
10		0	W	2715	-0-	2715	635264	838	1	534	3	14
								119	4	1224	9	

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11515	- 15437
05		0	W	-0-	-0-	-0-	173807					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	173807					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	173807					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	173807					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	173807					-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	173807			1	1	0

BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12125	- 17254
05		0	W	-0-	-0-	-0-	393441					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	393443	2	3			-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	393443					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	393443					-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	393443					-0-
10		0	W	55	-0-	55	393498	4	1	42	3	-0-
								1	4	8	9	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	546	-0-	546	1087233	452	1	75	4	Y	10	14	0			-0-
06	0 W	1548	-0-	1548	1088781	235	1	39	4	Y	146	145	0			1
07	0 W	3320	-0-	3320	1092101	402	1	42	4	Y	27	28	0			-0-
08	0 W	2947	-0-	2947	1095048	2771	3			Y	160	158	0			2
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1095048					Y	-0-	2	0			-0-
10	0 W	3894	-0-	3894	1098942	1363	1	119	4	Y	856	846	0			10

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

05	0 W	432	-0-	432	311031	8	1	7	4	Y	195	110	0	85	1	2
06	0 W	421	-0-	421	311452	7	1	4	4	Y	195	196	0			1
07	0 W	592	-0-	592	312044	4	1	3	4	Y	379	378	0			2
08	0 W	491	-0-	491	312535	224	3	3	4	Y	243	243	0			2
09	0 W	424	-0-	424	312959	16	1	5	4	Y	210	210	0			2
10	0 W	673	-0-	673	313632	30	1	10	4	Y	259	259	0			2

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

*11	0 W	4196	-0-	4196	746553	658	1	18	4	Y	817	707	0	75	1	107
*12	0 W	3615	-0-	3615	750168	683	1	13	4	Y	618	660	0			65
*01	0 W	4410	-0-	4410	754578	731	1	8	4	Y	722	690	0			97
*02	0 W	3467	-0-	3467	758045	661	1	11	4	Y	570	577	0			90
*03	0 W	4117	-0-	4117	762162	754	1	12	4	Y	889	833	0			146
*04	0 W	6484	-0-	6484	768646	829	1	14	4	Y	1746	892	0			1000
*05	0 W	4547	-0-	4547	773193	813	1	17	4	Y	-0-	676	0			324
*06	0 W	3348	-0-	3348	776541	766	1	16	4	Y	566	566	0			324
*07	0 W	2961	-0-	2961	779502	701	1	46	4	Y	377	603	0			98
08	0 W	3340	-0-	3340	782842	771	1	10	4	Y	561	550	0			109
09	0 W	2726	-0-	2726	785568	645	1	20	4	Y	484	528	0			65
10	0 W	1753	-0-	1753	787321	436	1	35	4	Y	321	324	0			62

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

05	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
TURNBULL UNIT H		WELL #:		14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	11400 - 16002
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
05	0 W	1143	-0-	1143	972055	561 1	79 3	Y	373	376 0		3
						93 4	410 9					
06	0 W	1742	-0-	1742	973797	696 1	341 3	Y	534	533 0		4
						118 4	587 9					
07	0 W	1819	-0-	1819	975616	663 1	354 3	Y	664	662 0		6
						72 4	730 9					
08	0 W	1301	-0-	1301	976917	716 3	585 9	Y	532	533 0		5
09	0 W	277	-0-	277	977194	92 1	145 3	Y	27	32 0		-0-
						10 4	30 9					
10	0 W	228	-0-	228	977422	148 1	15 3	Y	47	46 0		1
						13 4	52 9					

TURNBULL UNIT G		WELL #:		15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11500 - 18032
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	12750 - 14969
05	0 W	-0-	-0-	-0-	178007			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	178007			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	178007			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	178007			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	178007			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	178007			Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	13323 - 17973
05	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-			2
06	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-			2
07	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-			2
08	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-			2
09	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-			2
10	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013													TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
11		0 W	6289	-0-	6289	181007	615 1	4645 3	Y	920	796 0	124 1		121		
							17 4	1012 9								
12		0 W	7161	-0-	7161	188168	664 1	5365 3	Y	1017	1031 0			107		
							13 4	1119 9								
01		0 W	7239	-0-	7239	195407	692 1	5512 3	Y	934	916 0			125		
							8 4	1027 9								
02		0 W	5969	-0-	5969	201376	623 1	4498 3	Y	762	770 0			117		
							10 4	838 9								
03		0 W	5261	-0-	5261	206637	681 1	3595 3	Y	885	853 0			149		
							11 4	974 9								
04		0 W	7716	-0-	7716	214353	766 1	4551 3	Y	2170	1091 0			1228		
							12 4	2387 9								
05		0 W	5930	-0-	5930	220283	776 1	5138 3	Y	-0-	974 0			254		
							16 4									
06		0 W	6011	-0-	6011	226294	734 1	4138 3	Y	1021	1021 0			254		
							16 4	1123 9								
07		0 W	5513	-0-	5513	231807	685 1	3688 3	Y	995	1077 0			172		
							45 4	1095 9								
08		0 W	6364	-0-	6364	238171	729 1	4232 3	Y	1266	1191 0			247		
							10 4	1393 9								
*09		0 W	5731	-0-	5731	243902	742 1	4075 3	Y	810	941 0			116		
							23 4	891 9								
10		0 W	5212	-0-	5212	249114	800 1	3479 3	Y	789	760 0			145		
							65 4	868 9								

MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 07/22/2020													TOTAL DEPTH 13346		PERF.13471 - 21536	
07		0 W	27969	-0-	27969	27969	24946 3	3023 9	Y	2748	2464 1			284		
08		0 W	150363	-0-	150363	178332	132973 3	17390 9	Y	15809	15778 1			315		
09		0 W	182106	-0-	182106	360438	164530 3	17576 9	Y	15978	15993 1			300		
10		0 W	153083	-0-	153083	513521	138946 3	14137 9	Y	12852	12911 1			241		

OVINTIV USA INC. 628658 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017													TOTAL DEPTH 13098		PERF.13056 - 16439	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-		
06		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1363 1	5035 3	Y	777	723 0			54		
							11 4	855 9								
07		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	1674 1	4323 3	Y	725	719 0			60		
							2 4	798 9								
08		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	1856 1	4414 3	Y	715	722 0			53		
							1 4	787 9								
09		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1920 1	4341 3	Y	1411	1345 0			119		
							7 4	1552 9								
*10		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	1638 1	3560 3	Y	1341	1337 0			123		
							6 4	1475 9								

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017													TOTAL DEPTH 13038		PERF.13026 - 16121	
05		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-		
06		6330 X	6192	-0-	-138	-0-	1082 1	3997 3	Y	1004	934 0			70		
							9 4	1104 9								
07		6262 X	5756	-0-	-506	-0-	1341 1	3461 3	Y	866	864 0			72		
							1 4	953 9								
08		T. A.	2827	-0-	2827	2827	638 1	1517 3	Y	611	638 0			45		
							672 9									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2827	-0-	Y	NO RPT	NO RPT				45		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2827	-0-	Y	NO RPT	NO RPT				45		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658															
JULIE		WELL #:		3H	RRCID -> 286105	COMPL. DATE 10/03/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF. 9105 - 9324								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	866	1	279	3	N	941	973	0			45
							81	4	1035	9							
07		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	1044	1	506	3	N	694	701	0			38
							57	4	763	9							
08		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	1186	1	527	3	N	657	632	0			63
							39	4	723	9							
09		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	978	1	269	3	N	731	740	0			54
							63	4	804	9							
*10		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1019	1	87	4	N	542	551	0			45
							596	9									

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287658	COMPL. DATE 01/30/2012	TOTAL DEPTH 12911	PERF.13080 - 17442
05		0 W	-0-	-0-	-0-	315066		Y -0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	315066		Y -0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	315066		Y -0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066		Y -0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066		Y -0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066		Y -0-

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287659	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12949	PERF.13094 - 17574
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		Y -0- 13 0 -0-
06		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	1277	1 4719 3 Y 962 920 0 42
							11	4 1058 9
07		5270 X	3726	-0-	-1544	-0-	866	1 2236 3 Y 566 579 0 29
							1	4 623 9
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	1345	1 3197 3 Y 746 719 0 56
							821	9
09		7080 X	2798	-0-	-4282	-0-	651	1 1472 3 Y 611 622 0 45
							3	4 672 9
10		7316 X	1922	-0-	-5394	-0-	386	1 840 3 Y 631 633 0 43
							2	4 694 9

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287660	COMPL. DATE 07/21/2015	TOTAL DEPTH 12908	PERF.12901 - 17286
05		14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	4291	1 8260 3 Y 1682 1669 0 198
							207	4 1850 9
06		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	2644	1 9766 3 Y 1603 1731 0 70
							22	4 1763 9
07		9052 X	3121	-0-	-5931	-0-	591	1 1527 3 Y 911 934 0 47
							1	4 1002 9
08		12989 X	4478	-0-	-8511	-0-	1022	1 2430 3 Y 933 910 0 70
							1026	9
09		12570 X	1361	-0-	-11209	-0-	167	1 378 3 Y 741 756 0 55
							1	4 815 9
10		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-		Y 921 914 0 62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
06	2850 X	1832	-0-	-1018	-0-	360 1	1330 3	Y	126	122 0		4
						3 4	139 9					
07	2945 X	1995	-0-	-950	-0-	518 1	1337 3	Y	127	126 0		5
						140 9						
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	701 1	1668 3	Y	121	122 0		4
						133 9						
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	880 1	1988 3	Y	180	178 0		6
						3 4	198 9					
*10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	691 1	1502 3	Y	99	101 0		4
						3 4	109 9					

MONSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287745	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12927	PERF.13325	- 17523			
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	40	38 0		2
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	81	79 0		4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	67 0		5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	55 0		4
*10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	319 1	694 3	Y	47	48 0		3
						1 4	52 9					

MONSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287746	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 12968	PERF.13190	- 17523			
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
06	3090 X	2639	-0-	-451	-0-	405 1	1495 3	Y	669	640 0		29
						3 4	736 9					
07	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	565 1	1460 3	Y	582	581 0		30
						1 4	640 9					
08	2883 X	1980	-0-	-903	-0-	422 1	1004 3	Y	504	496 0		38
						554 9						
09	2640 X	2339	-0-	-301	-0-	544 1	1231 3	Y	511	511 0		38
						2 4	562 9					
10	2728 X	2153	-0-	-575	-0-	474 1	1031 3	Y	587	585 0		40
						2 4	646 9					

MONSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287747	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 12961	PERF.12919	- 17154			
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	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-

MONSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287748	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 12955	PERF.12848	- 17134			
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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658														
MONSON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287749		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	5520 X	5222	-0-	-298	-0-	964	1	3561	3	Y	626	599	0			27
07	5704 X	5308	-0-	-396	-0-	1294	1	3341	3	Y	611	607	0			31
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	3574	878	1	2087	3	Y	554	544	0			41
09	7465 X	3891	-0-	-3574	-0-	990	1	2239	3	Y	598	595	0			44
*10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	967	1	2100	3	Y	702	699	0			47

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287782		COMPL. DATE 04/28/2012			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383							
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2340 X	1192	-0-	-1148	-0-	155	1	572	3	Y	422	322	0	85	8	15
07	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	178	1	459	3	Y	404	346	0	55	8	18
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	444	9				268	266	0			20
09	3000 N	3516	-0-	516	516	417	1	991	3	Y	290	286	0	3	8	21
*10	2614 N	2098	-0-	-516	-0-	295	9	550	1	Y	320	319	0			22

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287783		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259							
05	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
06	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	1702	1	6286	3	Y	1183	1132	0			51
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	14	4	1301	9		783	794	0			40
08	6820 X	5700	-0-	-1120	-0-	1723	1	4450	3	Y	598	593	0			45
09	8580 X	6449	-0-	-2131	-0-	2	4	861	9		598	593	0			45
*10	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	1492	1	3549	3	Y	603	603	0			50

DROMGOOLE "B" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287784		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039							
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	4530 X	4013	-0-	-517	-0-	684	1	2525	3	Y	726	701	0			25
07	4681 X	3933	-0-	-748	-0-	5	4	799	9		794	785	0			34
08	4681 X	4566	-0-	-115	-0-	854	1	2205	3	Y	646	659	0			21
09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	1	4	873	9		675	672	0			24
*10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1141	1	2714	3	Y	688	684	0			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) OVINTIV USA INC. DROMGOOLE 'B' UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820 X	5521	-0-	-299	-0-	996	1	3679	3	Y	762	736	0			26
07	6014 X	5083	-0-	-931	-0-	1169	1	3018	3	Y	814	805	0			35
08	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	1305	1	3102	3	Y	623	638	0			20
09	10211 X	5119	-0-	-5092	-0-	1355	1	3062	3	Y	634	632	0			22
*10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	1479	1	3213	3	Y	610	607	0			25

SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287787	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12863 - 17510									
05	16833 X	10058	-0-	-6775	-0-	2596	1	4997	3	Y	2127	2141	0			135
06	13740 X	9693	-0-	-4047	-0-	1608	1	5942	3	Y	1935	2004	0			66
07	12648 X	8914	-0-	-3734	-0-	2017	1	5210	3	Y	1532	1532	0			66
08	12121 X	7550	-0-	-4571	-0-	1649	1	3922	3	Y	1798	1806	0			58
09	11010 X	4430	-0-	-6580	-0-	721	1	1631	3	Y	1886	1878	0			66
10	10044 X	6519	-0-	-3525	-0-	1410	1	3062	3	Y	1856	1845	0			77

SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287809	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 13023	PERF.13155 - 18510									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								6
10	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									
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-		Y	-0-	84	0						-0-
06	10200 X	8806	-0-	-1394	-0-	1690	1	4399	3	Y	2461	2409	0			52
07	12214 X	10511	-0-	-1703	-0-	2495	1	5222	3	Y	2530	2496	0			86
08	12214 X	9676	-0-	-2538	-0-	2419	1	4834	3	Y	2200	2226	0			60
09	11820 X	9528	-0-	-2292	-0-	2376	1	4807	3	Y	2116	2106	0			70
10	10509 X	9132	-0-	-1377	-0-	2516	1	4213	3	Y	2108	2088	0			90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) OVINTIV USA INC. SPRENCCEL "A" UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 628658		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-		Y	-0-	104	0	-0-
06		12710 X	12710	-0-	-0-	2222	1 8211 3	Y	2053	1983	0	70
07		11501 X	11262	-0-	-239	19 4	2258 9	Y	1464	1471	0	63
08		11501 X	10791	-0-	-710	2693 1	6956 3	Y	1628	1639	0	52
09		12720 X	5963	-0-	-6757	3 4	1610 9	Y	1139	1151	0	40
10		13144 X	10271	-0-	-2873	2664 1	6335 3	Y	1594	1568	0	66
						1 4	1791 9					
						1443 1	3262 3					
						5 4	1253 9					
						2681 1	5827 3					
						10 4	1753 9					

SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287818		COMPL. DATE 07/15/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695			
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287819		COMPL. DATE 06/12/2017			TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170			
05		36734 X	36734	-0-	-0-	-0-	11212 1	21584 3	Y	3088	2539 0	1071
06		57852 X	57852	-0-	-0-	-0-	541 4	3397 9	Y	6160	6800 0	431
07		37741 X	37741	-0-	-0-	-0-	10861 1	40123 3	Y	5074	5085 0	420
08		47508 X	47508	-0-	-0-	-0-	92 4	6776 9	Y	5404	5426 0	398
09		40117 X	40117	-0-	-0-	-0-	8974 1	23177 3	Y	4558	4559 0	397
*10		38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	9 4	5581 9	Y	4727	4690 0	434
							12303 1	29258 3				
							3 4	5944 9				
							10750 1	24310 3				
							43 4	5014 9				
							10510 1	22841 3				
							40 4	5200 9				

WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287838		COMPL. DATE 06/12/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		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			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	638	0	-0-
06		57213 X	57213	-0-	-0-	-0-	10642 1	39316 3	Y	6513	6057 0	456
07		46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	91 4	7164 9	Y	5386	5396 0	446
08		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	11370 1	29365 3	Y	4306	4435 0	317
09		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	12 4	5925 9	Y	3712	3706 0	323
*10		20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	10002 1	23785 3	Y	3722	3703 0	342
							2 4	4737 9				
							6488 1	14670 3				
							25 4	4083 9				
							5085 1	11049 3				
							19 4	4094 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) OVINTIV USA INC. SPRENCCEL "B" UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431												
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
06	1950 X	1349	-0-	-601	-0-	228 1	844 3	Y	250	241 0		9
07	2015 X	1691	-0-	-324	-0-	2 4 399 1	275 9 1030 3	Y	238	237 0		10
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	262 9 502 1	1193 3	Y	274	275 0		9
09	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	301 9 407 1	920 3	Y	217	218 0		8
*10	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1 4 468 1	239 9 1016 3	Y	280	276 0		12

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1593 1	5885 3	Y	1804	1678 0		126
07	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13 4 3292 1	1984 9 8504 3	Y	1803	1780 0		149
08	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	4 4 4408 1	1983 9 10483 3	Y	1762	1781 0		130
09	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	1 4 7573 1	1938 9 17126 3	Y	1564	1558 0		136
*10	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	30 4 7952 1	1720 9 17280 3	Y	1552	1545 0		143

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658											
WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 287996		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	190 0		-0-
06	30119 X	30119	-0-	-0-	-0-	6620 1	17234 3	Y	5660	5541 0			119
						39 4	6226 9						
07	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	6171 1	12916 3	Y	3132	3144 0			107
						27 4	3445 9						
08	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	7080 1	14149 3	Y	3850	3853 0			104
						10 4	4235 9						
09	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	4979 1	10072 3	Y	3099	3100 0			103
						34 4	3409 9						
*10	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	5021 1	8405 3	Y	3026	3000 0			129
						167 4	3329 9						
WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288074		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NICHOLS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 288076		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	3755	-0-	3755	3755	972	1	2311	3	N	429	451	0			34
						472	9									
09	0 W	3622	-0-	3622	7377	938	1	2121	3	N	508	504	0			38
						4	4	559	9							
10	0 W	4566	-0-	4566	11943	1236	1	2687	3	N	580	579	0			39
						5	4	638	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	7685	-0-	7685	7685	1867	1	4439	3	Y	1254	1397	0			44
						1379	9									
09	0 W	7835	-0-	7835	15520	1930	1	4365	3	Y	1393	1388	0			49
						8	4	1532	9							
10	0 W	8755	-0-	8755	24275	2324	1	5051	3	Y	1246	1244	0			51
						9	4	1371	9							

SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	306	-0-	306	306	82	1	194	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
09	0 W	4201	-0-	4201	4507	1139	1	2574	3	Y	440	426	0			15
						4	4	484	9							
10	0 W	406	-0-	406	4913	122	1	263	3	Y	19	33	0			1
						21	9									

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	680918					N	NO RPT					32
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	680918					N	NO RPT					32
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	680918					N	NO RPT					32
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	680918					N	NO RPT					32
09	0 W	3356	-0-	3356	684274	889	1	2011	3	N	411	408	0			36
						4	4	452	9							
10	0 W	3197	-0-	3197	687471	863	1	1876	3	N	414	412	0			38
						3	4	455	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	705273					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	705273					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	705273					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977														
M O	ALLOW 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
05	3441 X	2250	-0-	-1191	-0-	529	1	1675	3	N	42	8	1	100
						46	9							
06	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	1040	1	1619	3	N	328	170	1	258
						361	9							
07	4092 X	2589	-0-	-1503	-0-	573	1	1891	3	N	114	322	1	50
						125	9							
08	4092 X	2213	-0-	-1879	-0-	903	1	1068	3	N	220	164	1	106
						242	9							
09	3960 X	1671	-0-	-2289	-0-	534	1	964	3	N	157	180	1	83
						173	9							
10	3131 X	2293	-0-	-838	-0-	1020	1	1017	3	N	233	174	1	142
						256	9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908														
05	24746 X	24746	-0-	-0-	-0-	2256	1	152	2	N	3383	3435	1	293
						18617	3	3721	9					
06	22309 X	22309	-0-	-0-	-0-	2445	1	56	2	N	3045	3096	1	242
						16458	3	3350	9					
07	22754 X	21563	-0-	-1191	-0-	2475	1	104	2	N	2830	2865	1	207
						15871	3	3113	9					
08	24738 X	20978	-0-	-3760	-0-	2588	1	53	2	N	2633	2579	1	261
						15441	3	2896	9					
09	23940 X	19054	-0-	-4886	-0-	2511	1	41	2	N	2413	2453	1	221
						13848	3	2654	9					
10	24738 X	18396	-0-	-6342	-0-	2570	1	66	2	N	2432	2329	1	324
						13085	3	2675	9					

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325														
05	4898 X	965	-0-	-3933	-0-	98	1	7	2	Y	37			66
						819	3	41	9					
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	655	1	15	2	Y	393	415	0	44
						4419	3	432	9					
07	4898 X	4480	-0-	-418	-0-	567	1	24	2	Y	190	196	0	38
						3680	3	209	9					
08	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	552	1	12	2	Y	155	101	0	92
						3314	3	171	9					
09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	1106	1	19	2	Y	246	211	0	127
						6158	3	271	9					
10	4743 X	3856	-0-	-887	-0-	577	1	15	2	Y	238	327	0	38
						3002	3	262	9					

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355														
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	8	0	6
06	900 N	555	-0-	-345	-0-	53	1	1	2	Y	137	130	0	13
						350	3	151	9					
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	Y	166	146	0	33
						531	3	183	9					
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	Y	121	82	0	72
						456	3	133	9					
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	Y	159	149	0	82
						457	3	175	9					
10	806 N	580	-0-	-226	-0-	64	1	1	2	Y	142	202	0	22
						359	3	156	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870															
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	AMT	CODE	BALANCE	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	135	1	26	
06		3600 X	1764	-0-	-1836	-0-		155	1	4	2	510	506	1	30
								1044	3	561	9				
07		3720 X	3706	-0-	-14	-0-		400	1	16	2	650	586	1	94
								2575	3	715	9				
08		2418 X	1767	-0-	-651	-0-		169	1	4	2	486	498	1	82
								1059	3	535	9				
09		1770 X	741	-0-	-1029	-0-		52	1	1	2	344	368	1	58
								310	3	378	9				
10		2418 X	738	-0-	-1680	-0-		58	1	1	2	329	340	1	47
								317	3	362	9				
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106															
05		5177 X	4857	-0-	-320	-0-		448	1	30	2	619	623	1	124
								3698	3	681	9				
06		5010 X	2306	-0-	-2704	-0-		228	1	5	2	495	574	1	45
								1528	3	545	9				
07		5053 X	4901	-0-	-152	-0-		549	1	25	2	707	649	1	103
								3549	3	778	9				
08		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		470	1	10	2	559	567	1	95
								2820	3	615	9				
09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		554	1	9	2	498	509	1	84
								3073	3	548	9				
*10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		617	1	15	2	527	535	1	76
								3168	3	580	9				
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217															
05		34379 X	11848	-0-	-22531	-0-		1078	1	73	2	1646	1645	1	139
								8886	3	1811	9				
06		31200 X	16880	-0-	-14320	-0-		1881	1	43	2	2083	1977	1	245
								12665	3	2291	9				
07		32240 X	15539	-0-	-16701	-0-		1837	1	76	2	1843	1867	1	221
								11599	3	2027	9				
08		28675 X	14308	-0-	-14367	-0-		1797	1	36	2	1705	1706	1	220
								10599	3	1876	9				
09		16890 X	12606	-0-	-4284	-0-		1681	1	29	2	1605	1568	1	257
								9130	3	1766	9				
10		17453 X	11854	-0-	-5599	-0-		1678	1	43	2	1587	1485	1	359
								8387	3	1746	9				
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303															
05		2914 X	2544	-0-	-370	-0-		227	1	15	2	389	360	1	51
								1874	3	428	9				
06		2820 X	1956	-0-	-864	-0-		184	1	4	2	484	472	1	63
								1236	3	532	9				
07		2914 X	2531	-0-	-383	-0-		257	1	12	2	477	512	1	28
								1737	3	525	9				
08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		274	1	6	2	476	440	1	64
								1700	3	524	9				
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		294	1	5	2	535	506	1	93
								1666	3	589	9				
*10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		262	1	6	2	512	557	1	48
								1389	3	563	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 651780										
DICKSON ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	287781	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12997	PERF.13220 - 18671	
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	
05		10044 X	8929	-0-	-1115	-0-	1139 1	53 2	N	1075	1082 1	266
							6554 3	1183 9				
06		17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	2399 1	48 2	N	997	1060 1	203
							13902 3	1097 9				
07		12741 X	1325	-0-	-11416	-0-	436 1	889 9	N	808	872 1	139
08		12741 X	1628	-0-	-11113	-0-	414 1	1214 9	N	1104	1037 1	206
09		12330 X	1358	-0-	-10972	-0-	334 1	1024 9	N	931	896 1	241
10		12741 X	1385	-0-	-11356	-0-	349 1	1036 9	N	942	872 1	311

HINZE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287806	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12538	PERF.12534 - 18497	
05		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	149 1	10 2	Y	596	538 1	88
							1234 3	656 9				
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	239 1	6 2	Y	423	434 1	77
							1610 3	465 9				
07		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	223 1	10 2	Y	496	544 1	29
							1494 3	546 9				
08		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	222 1	5 2	Y	486	449 1	66
							1370 3	535 9				
09		2190 N	1878	-0-	-312	-0-	221 1	4 2	Y	348	353 1	61
							1270 3	383 9				
10		2263 N	1572	-0-	-691	-0-	195 1	5 2	Y	309	341 1	29
							1032 3	340 9				

WELHAUSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	287808	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12943	PERF.13231 - 18815	
05		1023 X	626	-0-	-397	-0-	59 1	4 2	N	68	3 1	209
							488 3	75 9				
06		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	113 1	3 2	N	148	175 1	182
							754 3	163 9				
07		1023 X	889	-0-	-134	-0-	103 1	5 2	N	80	180 1	82
							693 3	88 9				
08		992 X	877	-0-	-115	-0-	105 1	2 2	N	95		177
							665 3	105 9				
09		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	139 1	2 2	N	105	178 1	104
							782 3	116 9				
10		1054 X	722	-0-	-332	-0-	97 1	2 2	N	83		187
							532 3	91 9				

WELHAUSEN A		WELL #:		2H	RRCID ->	287936	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13115 - 19091	
05		3317 X	1218	-0-	-2099	-0-	118 1	8 2	N	116	4 1	265
							964 3	128 9				
06		3210 X	2981	-0-	-229	-0-	352 1	8 2	N	238	354 1	149
							2359 3	262 9				
07		3317 X	2969	-0-	-348	-0-	349 1	15 2	N	287	178 1	258
							2289 3	316 9				
08		3100 X	2337	-0-	-763	-0-	306 1	6 2	N	138	349 1	47
							1873 3	152 9				
09		2970 X	1896	-0-	-1074	-0-	269 1	5 2	N	90		137
							1523 3	99 9				
10		3069 X	2248	-0-	-821	-0-	321 1	8 2	N	199	179 1	157
							1700 3	219 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	8649 X	4632	-0-	-4017	-0-	434	1	29	2	Y	540	451	1	157
						3575	3	594	9					
06	8370 X	3430	-0-	-4940	-0-	410	1	9	2	Y	225	231	1	151
						2763	3	248	9					
07	3224 X	3023	-0-	-201	-0-	368	1	15	2	Y	211	335	1	27
						2408	3	232	9					
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	409	1	8	2	Y	195	203	1	19
						2475	3	215	9					
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	428	1	7	2	Y	196	101	1	114
						2403	3	216	9					
*10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	504	1	13	2	Y	269	317	1	66
						2605	3	296	9					

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
05	7347 X	189	-0-	-7158	-0-	14	1	1	2	Y	45	84	1	31
						124	3	50	9					
06	7110 X	208	-0-	-6902	-0-	8	1	46	3	Y	140	115	1	56
						154	9							
07	713 X	251	-0-	-462	-0-	8	1	64	3	Y	163	198	1	21
						179	9							
08	713 X	395	-0-	-318	-0-	29	1	1	2	Y	148	155	1	14
						202	3	163	9					
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	Y	151	77	1	88
						166	9							
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	144	196	1	36
						198	3	158	9					

WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
05	2139 X	823	-0-	-1316	-0-	77	1	5	2	Y	103	95	1	96
						628	3	113	9					
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	265	1	6	2	Y	231	272	1	55
						1779	3	254	9					
07	2170 X	2152	-0-	-18	-0-	253	1	12	2	Y	189	163	1	81
						1679	3	208	9					
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	258	1	5	2	Y	180	167	1	94
						1576	3	198	9					
09	2160 N	1635	-0-	-525	-0-	217	1	4	2	Y	150	171	1	73
						1249	3	165	9					
10	2170 N	900	-0-	-1270	-0-	118	1	3	2	Y	131	172	1	32
						635	3	144	9					

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
05	2046 X	779	-0-	-1267	-0-	70	1	5	2	Y	103	96	1	97
						591	3	113	9					
06	2100 X	1222	-0-	-878	-0-	128	1	3	2	Y	219	264	1	52
						850	3	241	9					
07	2170 X	2033	-0-	-137	-0-	231	1	9	2	Y	234	187	1	99
						1536	3	257	9					
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	225	1	5	2	Y	193	191	1	101
						1396	3	212	9					
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	215	1	4	2	Y	171	188	1	84
						1235	3	188	9					
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	218	1	6	2	Y	124	178	1	30
						1158	3	136	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780										
HINZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288950	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12860	-	18183	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-			-0-

HINZE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289111	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12769	-	19073	
05	0 W	5678	-0-	5678	311868	441	1	30	2	Y	1431	1374	1	144
						3633	3	1574	9					
06	0 W	6768	-0-	6768	318636	631	1	15	2	Y	1707	1738	1	113
						4244	3	1878	9					
07	0 W	6504	-0-	6504	325140	609	1	26	2	Y	1740	1679	1	174
						3955	3	1914	9					
08	0 W	5849	-0-	5849	330989	587	1	13	2	Y	1578	1589	1	163
						3513	3	1736	9					
09	0 W	5433	-0-	5433	336422	575	1	9	2	Y	1486	1514	1	135
						3214	3	1635	9					
10	0 W	5211	-0-	5211	341633	582	1	15	2	Y	1448	1459	1	124
						3021	3	1593	9					

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC		723541		WELL #:		1H	RRCID ->	289157	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13812	-	21350
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	130742	-0-	130742	130742	11687	1	107463	3	N	10538	10105	1	433	
						11592	9								
08	SHUT IN	194726	-0-	194726	325468	8768	1	173519	3	N	11308	11455	1	286	
						12439	9								
*09	452138 X	126670	-0-	-325468	-0-	12197	1	105344	3	N	8299	8485	1	100	
						9129	9								
*10	216876 X	74275	-0-	-142601	-0-	2449	1	65297	3	N	5935	5730	1	305	
						6529	9								

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		WELL #:		1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12897	-	17164
05	121179 X	-0-	-0-	-121179	-0-					Y	-0-			153	
06	117270 X	32778	-0-	-84492	-0-	1350	1	24158	2	Y	6609	6279	1	483	
						7270	9								
07	102672 X	67734	-0-	-34938	-0-	1906	1	52500	2	Y	12116	12480	1	117	
						13328	9								
08	92198 X	92198	-0-	-0-	-0-	1963	1	74255	2	Y	14527	14406	1	231	
						15980	9								
09	78068 X	78068	-0-	-0-	-0-	1764	1	63560	2	Y	11585	11569	1	241	
						12744	9								
10	67735 X	65284	-0-	-2451	-0-	1977	1	53104	2	Y	9275	9411	1	98	
						10203	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. GOOD PHELAN		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455																
05	118544 X	-0-	-0-	-118544	-0-					Y	-0-					21
06	114720 X	33814	-0-	-80906	-0-	1394	1	24944	2	Y	6796	6330	1	1	8	486
						7476	9									
07	104470 X	69350	-0-	-35120	-0-	1937	1	53346	2	Y	12788	13147	1	3	8	124
						14067	9									
08	92132 X	79168	-0-	-12964	-0-	1645	1	62243	2	Y	13891	13786	1	7	8	222
						15280	9									
09	65096 X	65096	-0-	-0-	-0-	1425	1	51377	2	Y	11176	11160	1	5	8	233
						12294	9									
10	69347 X	60827	-0-	-8520	-0-	1789	1	48046	2	Y	9993	10114	1	7	8	105
						10992	9									

TEAL OPERATING, LLC BOENING UNIT		840879		WELL #: A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622				
05	992 N	352	-0-	-640	-0-	228	1	124	9	N	113	188	1			68
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	1			N	-0-					68
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	615	1	101	9	N	92					160
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					160
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	577	1	116	9	N	105	185	1			80
10	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	1			N	-0-					80

VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B		884566		WELL #: 4H		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585				
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					323
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	782	1	4285	3	Y	685	702	1			306
						1	4	754	9							
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	471	1	2476	3	Y	950	930	1			326
						42	4	1045	9							
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	365	1	2285	3	Y	839	926	1			239
						33	4	923	9							
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	537	1	2119	3	Y	728	487	1			480
						52	4	801	9							
*10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	743	1	2303	3	Y	881	758	1			603
						1	4	969	9							

HAUGLUM		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052						
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					215
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	2321	3	Y	672	620	1			267
						1	4	739	9							
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	287	1	2233	3	Y	747	843	1			171
						38	4	822	9							
08	2100 N	2706	-0-	606	606	155	1	2097	3	Y	385	427	1			129
						30	4	424	9							
09	3071 X	2465	-0-	-606	-0-	126	1	1863	3	Y	391	330	1			190
						46	4	430	9							
*10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	142	1	1956	3	Y	331	386	1			135
						1	4	364	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					261
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2227	3	Y	214	372	1			103
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	1	4	235	9							
08	2100 N	2543	-0-	443	443	265	1	2066	3	Y	260	260	1			103
09	2674 N	2231	-0-	-443	-0-	35	4	286	9							
*10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	154	1	2089	3	Y	245	300	1			48
						30	4	270	9							
						124	1	1840	3	Y	202	120	1			130
						45	4	222	9							
						157	1	2161	3	Y	259	280	1			109
						1	4	285	9							

HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12119 - 19280						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	1	43	3	Y	2	35	1			-0-
						2	9									

HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11980 - 14202						
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
06	660 N	73	-0-	-587	-0-	5	1	65	3	Y	3					83
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	3	9									
08	T. A.	913	-0-	913	913	87	1	679	3	Y	95	83	1			95
09	T. A.	661	-0-	661	1574	12	4	105	9							
10	T. A.	547	-0-	547	2121	47	1	633	3	Y	204	168	1			131
						9	4	224	9							
						35	1	522	3	Y	83	115	1			99
						13	4	91	9							
						35	1	484	3	Y	25	93	1			31
						28	9									

HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12181 - 15963						
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	2730 X	200	-0-	-2530	-0-	9	1	123	3	Y	62	62	1			3
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	68	9									
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	218	1	1700	3	Y	929	907	1			25
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	29	4	1022	9							
*10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	407	422	1			10
						2	4	448	9							
						54	1	798	3	Y	230	234	1			6
						20	4	253	9							
						89	1	1230	3	Y	202	195	1			13
						1	4	222	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			97 1	757 3	Y	244	219 1			25
								13 4	268 9						
08	2100 N	2870	-0-	770	770			147 1	1993 3	Y	637	651 1			11
								29 4	701 9						
09	3000 N	3669	-0-	669	1439			142 1	2097 3	Y	1253	1226 1			38
								52 4	1378 9						
*10	3100 N	3644	-0-	544	1983			157 1	2159 3	Y	1206	1213 1			31
								1 4	1327 9						

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				148
06	3000 X	2804	-0-	-196	-0-			194 1	2609 3	N	-0-				148
								1 4							
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-			462 1	3604 3	N	80	75 1			153
								61 4	88 9						
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-			212 1	2870 3	N	413	410 1			156
								41 4	454 9						
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-			197 1	2924 3	N	536	126 1			566
								72 4	590 9						
*10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-			190 1	2618 3	N	510	844 1			232
								1 4	561 9						

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-				217
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-			137 1	1841 3	Y	309	377 1			149
								340 9							
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-			213 1	1661 3	Y	286	341 1			94
								28 4	315 9						
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			101 1	1372 3	Y	268	314 1			48
								20 4	295 9						
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			114 1	1688 3	Y	368	158 1			258
								41 4	405 9						
*10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-			116 1	1594 3	Y	313	370 1			201
								1 4	344 9						

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				15
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			59 1	791 3	Y	196	107 1			104
								216 9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-			58 1	450 3	Y	252	256 1			100
								8 4	277 9						
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-			26 1	358 3	Y	229	268 1			61
								5 4	252 9						
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-			28 1	413 3	Y	254	130 1			185
								10 4	279 9						
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-			21 1	290 3	Y	188	262 1			111
								207 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4H	RRCID ->	285861	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12030 - 14299	
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			183
06	1110 N	619	-0-	-491	-0-	35	1	475	3	N	99			282
						109	9							
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	777	3	N	224	232	1	274
						13	4	246	9					
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	N	184	270	1	188
						11	4	202	9					
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	835	3	N	212	111	1	289
						21	4	233	9					
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	854	3	N	318	343	1	264
						350	9							

HAUGLUM				WELL #:	8H	RRCID ->	285909	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	12015 - 17615	
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			1
06	3000 N	3509	-0-	509	-0-	210	1	2818	3	N	436	257	1	180
						1	4	480	9					
07	3100 N	3388	-0-	288	-0-	313	1	2438	3	N	542	606	1	116
						41	4	596	9					
08	3100 N	2422	-0-	-678	-0-	142	1	1926	3	N	296	302	1	110
						28	4	326	9					
09	3196 X	3077	-0-	-119	-0-	169	1	2505	3	N	310	264	1	156
						62	4	341	9					
10	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	131	1	1796	3	N	272	305	1	123
						1	4	299	9					

HAUGLUM				WELL #:	14H	RRCID ->	285910	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	11924 - 16957	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			35
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	3	N	364	222	1	177
						400	9							
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	169	1	1318	3	N	387	408	1	156
						22	4	426	9					
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	3	N	337	390	1	103
						16	4	371	9					
09	2010 N	1454	-0-	-556	-0-	69	1	1015	3	N	314	157	1	260
						25	4	345	9					
*10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	N	304	398	1	166
						334	9							

HAUGLUM A				WELL #:	1H	RRCID ->	285911	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	12000 - 19149	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
06	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	521	1	6990	3	Y	3165	3338	1	216
						2	4	3482	9					
07	34492 X	34492	-0-	-0-	-0-	2676	1	20848	3	Y	9648	9154	1	710
						355	4	10613	9					
08	104917 X	104917	-0-	-0-	-0-	5199	1	70304	3	Y	25823	25877	1	656
						1009	4	28405	9					
09	95412 X	95412	-0-	-0-	-0-	4415	1	65395	3	Y	21814	21598	1	872
						1607	4	23995	9					
*10	88697 X	88697	-0-	-0-	-0-	4552	1	62644	3	Y	19522	19699	1	695
						27	4	21474	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
HAUGLUM D		WELL #: 2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11963 - 17244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-				356
06	2430 N	1935	-0-	-495	-0-	106	1	1425	3	N	367	347	1		376
						404	9								
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	194	1	1513	3	N	569	593	1		352
						26	4	626	9						
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	919	3	N	557	629	1		280
						13	4	613	9						
09	1950 N	1483	-0-	-467	-0-	71	1	1047	3	N	308	246	1		342
						26	4	339	9						
*10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	144	1	1983	3	N	760	806	1		296
						1	4	836	9						

HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984		PERF.11853 - 16803					
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				178
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	1848	3	N	437	247	1		368
						481	9								
07	3100 N	3132	-0-	32	32	277	1	2157	3	N	601	550	1		419
						37	4	661	9						
08	1365 N	1333	-0-	-32	-0-	66	1	892	3	N	329	597	1		151
						13	4	362	9						
09	3000 N	3140	-0-	140	140	164	1	2429	3	N	443	275	1		319
						60	4	487	9						
*10	1276 N	1136	-0-	-140	-0-	58	1	792	3	N	260	393	1		186
						286	9								

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784		PERF.12310 - 18607					
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	1				203
06	3900 X	3791	-0-	-109	-0-	465	1	2545	3	N	709	560	1		352
						1	4	780	9						
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	518	1	2735	3	N	653	805	1		200
						46	4	718	9						
08	3720 X	2469	-0-	-1251	-0-	250	1	1568	3	N	571	605	1		166
						23	4	628	9						
09	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	621	1	2453	3	N	585	493	1		258
						60	4	644	9						
*10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	907	1	2813	3	N	540	431	1		367
						1	4	594	9						

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825		PERF.12625 - 17950					
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-				271
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	513	1	2809	3	N	1036	1074	1		233
						1	4	1140	9						
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	511	1	2700	3	N	827	885	1		175
						46	4	910	9						
08	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	418	1	2617	3	N	693	674	1		194
						38	4	762	9						
09	4470 X	3811	-0-	-659	-0-	598	1	2361	3	N	722	510	1		406
						58	4	794	9						
10	4619 X	4106	-0-	-513	-0-	819	1	2541	3	N	677	810	1		273
						1	4	745	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12270 - 18465		
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
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		Y	-0-			251
06		2336 X	2336	-0-	-0-	293 1	1604 3	Y	399	308 1		342
						439 9						
07		3906 X	3906	-0-	-0-	502 1	2649 3	Y	645	580 1		407
						45 4	710 9					
08		3216 X	3216	-0-	-0-	355 1	2222 3	Y	552	732 1		227
						32 4	607 9					
09		3441 X	3441	-0-	-0-	582 1	2297 3	Y	460	316 1		371
						56 4	506 9					
*10		3244 X	3244	-0-	-0-	698 1	2164 3	Y	346	417 1		300
						1 4	381 9					

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12647 - 18887		
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		Y	-0-			227
06		4107 X	4107	-0-	-0-	530 1	2899 3	Y	615	703 1		139
						1 4	677 9					
07		2914 X	2646	-0-	-268	229 1	1210 3	Y	1079	875 1		343
						20 4	1187 9					
08		2914 X	2280	-0-	-634	197 1	1232 3	Y	757	924 1		176
						18 4	833 9					
09		4110 X	2362	-0-	-1748	352 1	1390 3	Y	533	186 1		523
						34 4	586 9					
10		4247 X	2353	-0-	-1894	439 1	1361 3	Y	502	752 1		273
						1 4	552 9					

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035		PERF.12474 - 19113		
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-			313
06		5473 X	5473	-0-	-0-	752 1	4119 3	N	546	603 1		256
						1 4	601 9					
07		5642 X	5642	-0-	-0-	708 1	3737 3	N	1031	905 1		382
						63 4	1134 9					
08		3716 X	3716	-0-	-0-	409 1	2562 3	N	644	885 1		141
						37 4	708 9					
09		5460 X	3115	-0-	-2345	531 1	2095 3	N	398	246 1		293
						51 4	438 9					
10		5642 X	4077	-0-	-1565	767 1	2379 3	N	845	827 1		311
						1 4	930 9					

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036		PERF.12510 - 19042		
05		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-		N	-0-			466
06		5790 X	5683	-0-	-107	756 1	4141 3	N	714	868 1		312
						1 4	785 9					
07		7465 X	7465	-0-	-0-	978 1	5164 3	N	1124	1042 1		394
						87 4	1236 9					
08		5797 X	5371	-0-	-426	597 1	3742 3	N	889	945 1		338
						54 4	978 9					
09		5670 X	5164	-0-	-506	802 1	3165 3	N	1017	669 1		686
						78 4	1119 9					
10		7440 X	5832	-0-	-1608	1237 1	3835 3	N	689	1049 1		326
						2 4	758 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					409
06	3960 X	3231	-0-	-729	-0-	332	1	1817	3	N	984	1177	1			216
						1082	9									
07	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	141	1	744	3	N	1388	1359	1			245
						13	4	1527	9							
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	370	1	2321	3	N	1023	971	1			297
						33	4	1125	9							
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	3	N	1078	766	1			609
						51	4	1186	9							
*10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	752	1	2332	3	N	1113	1261	1			461
						1	4	1224	9							

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					180
06	1740 X	1432	-0-	-308	-0-	86	1	1157	3	N	172	179	1			173
						189	9									
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	200	1	1555	3	N	335	303	1			205
						26	4	369	9							
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	197	292	1			110
09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2341	3	N	158	111	1			157
						58	4	174	9							
*10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	122	1	1674	3	N	265	329	1			93
						1	4	292	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					442
06	1350 N	501	-0-	-849	-0-	67	1	364	3	Y	64	40	1			466
						70	9									
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	1	25	1			442
						13	4	1	9							
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	123	1	770	3	Y	11	13	1			440
						11	4	12	9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	783	3	Y	11	6	1			445
						19	4	12	9							
*10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	270	1	839	3	Y	54	20	1			479
						59	9									

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					156
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	274	1	1499	3	N	429	428	1			157
						472	9									
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	260	1	1368	3	N	338	378	1			117
						23	4	372	9							
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	N	356	359	1			114
						20	4	392	9							
09	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	321	1	1267	3	N	386	249	1			251
						31	4	425	9							
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	479	1	1485	3	N	234	365	1			120
						1	4	257	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					308
06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	209	1	2805	3	N	567	489	1			386
								1	624	9							
07		3162 X	3043	-0-	-119	-0-	266	1	2070	3	N	611	667	1			330
								35	672	9							
08		2666 X	2389	-0-	-277	-0-	118	1	1597	3	N	592	680	1			242
								23	651	9							
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	152	1	2258	3	N	638	468	1			412
								55	702	9							
*10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	170	1	2344	3	N	654	678	1			388
								1	719	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					286
06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	505	1	2768	3	Y	697	739	1			244
								1	767	9							
07		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	450	1	2367	3	Y	490	568	1			166
								40	539	9							
08		3317 X	3239	-0-	-78	-0-	371	1	2325	3	Y	464	346	1			284
								33	510	9							
09		4050 X	2546	-0-	-1504	-0-	438	1	1728	3	Y	307	182	1			409
								42	338	9							
10		4185 X	2993	-0-	-1192	-0-	625	1	1938	3	Y	390	381	1			418
								1	429	9							

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12388 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 12377 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 12017 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566						
RED BARON		WELL #:		5	RRCID ->	290132	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH 12385	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED BARON A		WELL #:		1	RRCID ->	290133	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH 12345	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		950545	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH 14057	PERF.14000 - 18802
CONNIFF UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH 14057	PERF.14000 - 18802
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH 13494	PERF.13690 - 17552
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EBEN HABEN (2400)		WELL #:		27400 677	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP.		WELL #:		235945						
PANTEL "B" G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2438 - 2452
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EBEN HABEN (2500)		WELL #:		27400 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		WELL #:		676033						
KELLY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2476 - 2480
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EBEN HABEN (3280)			27400 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
PANTEL "A" G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 171546		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3204 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)			27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030									
FIMBEL, EDWIN			WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3535 - 3540	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE			WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431	
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1028	-0-	-772	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	301	-0-	-1063	-0-	301 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158	
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030															
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3534 X	3092	-0-	-442	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
06		3390 X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
07		3503 X	2478	-0-	-1025	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
08		3937 X	1012	-0-	-2925	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			-0-
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-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															
05		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	4271	-0-	1271	1271	4271	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	8376	-0-	5276	6547	8376	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	7525	-0-	4425	10972	7525	2			N	-0-			-0-
09		23460	7744	-0-	-15716	-0-	7744	2			N	-0-			-0-
*10		8870	7744	-0-	-1126	-0-	7744	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															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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									
VINCICK, ADOLPH		WELL #:	1	RRCID ->	177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5829 - 5841
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108									
VINCICK, ADOLPH		WELL #:	2 L	RRCID ->	053761	COMPL. DATE	09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
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	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	185
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	185
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	185
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT	185

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HOLZHEAUSER "A"		252057													
		WELL #:	1	RRCID ->	232704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11433 - 11615				
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					
05	3429	X	3429	-0-	-0-	B	620	1	2376	2	N	394	491		
06	2880	X	2692	-0-	-188	B	600	1	1769	2	N	294	187	1	598
07	3348	X	2504	-0-	-844	B	560	1	1612	2	N	302	714	1	186
08	3441	X	3207	-0-	-234	B	620	1	2148	2	N	399	360	1	225
09	3330	X	2841	-0-	-489	B	600	1	1866	2	N	341	356	1	210
10	3441	X	2600	-0-	-841	B	620	1	1680	2	N	273	352	1	131

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869			
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	3468 X	3468	-0-	-0-	B	-0-	775 1	2538 2	N	141				195
							155 9							
06	3068 X	3068	-0-	-0-	B	-0-	725 1	2210 2	N	121				316
							133 9							
07	3379 X	2879	-0-	-500	B	-0-	700 1	2059 2	N	109	180	1		245
							120 9							
08	3669 X	3669	-0-	-0-	B	-0-	775 1	2728 2	N	151	184	1		212
							166 9							
09	3395 X	3395	-0-	-0-	B	-0-	750 1	2503 2	N	129	176	1		165
							142 9							
10	3379 X	3170	-0-	-209	B	-0-	750 1	2286 2	N	122	159	1		128
							134 9							

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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				176
10	14B2 EXT	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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				83

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800			
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	284 2	39 9	N	35				59
06	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	512 2	68 9	N	62				121
07	465 N	365	-0-	-100	B	-0-	326 2	39 9	N	35				156
08	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	321 2	31 9	N	28	145	1		39
*09	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	325 2	46 9	N	42				81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				81

PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				98

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
O'CONNOR-MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820 - 11102			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352					CNTY: JACKSON			
OVERPASS				WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692 - 10784
05	2821 N	2635	-0-	-186 B	-0-	2379 2	256 9	N	233			484
06	2610 N	2530	-0-	-80 B	-0-	2235 2	295 9	N	268			752
07	2697 N	2695	-0-	-2 B	-0-	2291 2	404 9	N	367	895 1		224
08	2635 N	2451	-0-	-184 B	-0-	2183 2	268 9	N	244			468
09	2520 N	2245	-0-	-275 B	-0-	1911 2	334 9	N	304	356 1		416
10	2697 N	1661	-0-	-1036 B	-0-	1393 2	268 9	N	244	313 1		347

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
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	381 2	19 9	N	17			339
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	472 2	20 9	N	18			357
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	329 2	19 9	N	17			374
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	451 2	18 9	N	16			390
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	362 2	23 9	N	21			411
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			411

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210 - 4217
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON		
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310								
GOFF "A"				WELL #:	1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3381 - 3383
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020												

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
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			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				
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)		28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
LENTZ		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648		
05	14074		-0-	-0-	-14074	-0-		Y	13	259	1	67
06	13620		-0-	-0-	-13620	-0-		Y	20			87
07	14074		-0-	-0-	-14074	-0-		Y	-0-			87
08	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3676 2	1 9	Y	1	79 1	9
09	6762 R	6762	-0-	-0-	-0-	-0-	6754 2	8 9	Y	7	10 1	6
*10	4605 R	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	4602 2	3 9	Y	3	4 1	5

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880						CNTY: VICTORIA				
H & P		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163		
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			68
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			68
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490		
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SIRTEX OIL IND.		784955										
HAYNES, EMMA		WELL #: 1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 7358 - 7366		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD								
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971														
WORLEY GU		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474								
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	
05	527	N	217	-0-	-310	B	-0-	202	1	15	2	Y	-0-		35	
06	570	N	252	-0-	-318	B	-0-	24	1	28	2	Y	182		217	
								200	9							
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	35	1	53	2	Y	-0-		217	
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	20	1	192	2	Y	15		232	
								17	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	49	1	102	2	Y	-0-	155	1	77
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-			77

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.		604295													
HENKE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770								
05	744	N	-0-	-0-	-744					Y	-0-				52	
06	720	N	-0-	-0-	-720					Y	-0-	52	0		-0-	
07	930	N	-0-	-0-	-930					Y	-0-				-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	900	#	-0-	-0-	-900					Y	-0-				-0-	
*10	3603		3603	-0-	-0-			5	1	3435	2	Y	142	78	0	64
								7	4	156	9					

OKY INVESTMENTS, INC.		621092						CNTY: KARNES							
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880							
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
05	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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

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-

ESPERANZA (YEGUA)			29361 426		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.			945936											
SIBLEY ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5074 - 5114		
M	ALLOW CODE	GAS 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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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

05	19158	17387	-0-	-1771	-0-	17047	2	340	9	N	309			316
06	18540	12596	-0-	-5944	-0-	12347	2	249	9	N	226			542
07	18817 #	11469	-0-	-7348	-0-	11258	2	211	9	N	192	553	1	181
08	18135 #	14237	-0-	-3898	-0-	13998	2	239	9	N	217	186	1	212
09	17532 R	17532	-0-	-0-	-0-	17480	2	52	9	N	47	195	1	64
10	17391 #	17080	-0-	-311	-0-	16528	2	552	9	N	502	546	1	20

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	185	1	39	2	N	-0-					-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	2	N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	185	1	491	2	N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	185	1	536	2	N	-0-					-0-
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	165	1	348	2	N	-0-					-0-
10	682 N	564	-0-	-118	-0-	185	1	379	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	147085	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2358 - 2364
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN EST. -M-		WELL #:	2	RRCID ->	051442	COMPL. DATE	11/16/1971	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	150 1	375 2	N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	155 1	402 2	N	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	185 1	620 2	N	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	185 1	578 2	N	-0-		-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165 1	517 2	N	-0-		-0-
*10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	185 1	629 2	N	-0-		-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN -L-		WELL #:	6	RRCID ->	054618	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	N/A
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	150 1	303 2	N	-0-		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	155 1	387 2	N	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	185 1	393 2	N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	185 1	401 2	N	-0-		-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	165 1	373 2	N	-0-		-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	185 1	369 2	N	-0-		-0-

FAGAN (3570)		29938 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A-		WELL #:	A 14	RRCID ->	282259	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	3556 - 3559
05	6262 #	5236	-0-	-1026	-0-	77 1	5159 2	N	-0-		-0-
06	5610 #	4862	-0-	-748	-0-	72 1	4790 2	N	-0-		-0-
07	5828 #	4820	-0-	-1008	-0-	71 1	4749 2	N	-0-		-0-
08	5828 #	4600	-0-	-1228	-0-	68 1	4532 2	N	-0-		-0-
09	5640 #	4219	-0-	-1421	-0-	62 1	4157 2	N	-0-		-0-
10	5239 #	4152	-0-	-1087	-0-	61 1	4091 2	N	-0-		-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN M		WELL #:	10	RRCID ->	277256	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8052 - 8056
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820									
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277			
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
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MERCY OIL AND GAS, LP		560765									
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500)												
BYNG ENERGY GROUP, INC.												
GEORGE WEST ESTATE												
30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
118732												
WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY												
BODDEN FROST GAS UNIT 1												
747534												
WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788												
05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	695 3	19 9	N	17	75
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	672 3	31 9	N	28	103
07	744	N	711	-0-	-33	B	-0-	683 3	28 9	N	25	128
08	713	N	234	-0-	-479	B	-0-	234 2		N	-0-	128
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	690	N	291	-0-	-399	B	-0-	263 2	28 9	N	25	149
10	713	N	540	-0-	-173	B	-0-	530 2	10 9	N	9	158

FANT (WILCOX 10000)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
BRYSCH GAS UNIT 2												
30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
747534												
WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928												
05	1983	N	1983	-0-	-0-		-0-	1918 3	65 9	N	59	144
06	1890	N	1890	-0-	-0-		-0-	1828 3	62 9	N	56	200
07	1967	N	1967	-0-	-0-		-0-	1904 3	63 9	N	57	82
08	1953	N	1952	-0-	-1		-0-	1878 2	74 9	N	67	149
*09	1890	N	1567	-0-	-323		-0-	1542 2	25 9	N	23	149
*10	1979	N	1979	-0-	-0-		-0-	1878 2	101 9	N	92	67

BODDEN-FROST GU 1												
WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	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												
05	6	K	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		15
06	6	K	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		15
07	6	K	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		15
08	6	K	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		15
09	6	K	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		15
10	6	K	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		15

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		7
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		7
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		7
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	7 7	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	06/05/2009	TOTAL DEPTH	11454	PERF. 8388 - 8766	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11563	
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3			N	-0-		37
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-		37
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3			N	-0-		37
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153 2			N	-0-		37
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	135 2			N	-0-		37
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113 2			N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

FENNER (4120)			30635 730		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
BREITBURN OPERATING L.P.			090732									
FENNER-BRIDGE FEE			WELL #: 1		RRCID -> 141934			COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)			30802 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
RIEMENSCHNEIDER			WELL #: 1		RRCID -> 192476			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
JACOB GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198574			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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	
05	5084	X	3882	-0-	-1202	-0-	3876	2	6	9	N	5
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	5
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	8
08	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2			N	8
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	4987	2			N	8
10	5301	X	4896	-0-	-405	-0-	4896	2			N	8

GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 1		RRCID -> 238153			COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384	
05	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	4458	2	14	9	N	13
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6708	2	22	9	N	20
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5937	2	8	9	N	7
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6160	2	9	9	N	8
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6339	2	14	9	N	13
*10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6760	2	21	9	N	19

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PARMA		WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484			
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	EOM BALANCE
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	608	2	153	9	N	139	259
06	810 N	646	-0-	-164	-0-	642	2	4	9	N	4	259
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	N	34	105
08	775 N	392	-0-	-383	-0-	392	2			N	-0-	105
09	660 N	318	-0-	-342	-0-	264	2	54	9	N	49	105
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	105

JACOB		WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB		WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952			
05	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	2358	2	4	9	N	4	70
06	3660 X	3125	-0-	-535	-0-	3122	2	3	9	N	3	72
07	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2919	2	2	9	N	2	72
08	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2819	2	7	9	N	6	78
09	3120 X	2686	-0-	-434	-0-	2675	2	11	9	N	10	78
10	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	2612	2	11	9	N	10	88

ENGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378			
05	63178 X	40558	-0-	-22620	-0-	40510	2	48	9	N	44	140
06	58800 X	50769	-0-	-8031	-0-	50690	2	79	9	N	72	210
07	57784 X	49476	-0-	-8308	-0-	49422	2	54	9	N	49	80
08	55769 X	47855	-0-	-7914	-0-	47647	2	208	9	N	189	97
09	52800 X	44611	-0-	-8189	-0-	44536	2	75	9	N	68	145
10	52452 X	44305	-0-	-8147	-0-	44250	2	55	9	N	50	195

ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452			
05	6076 X	4124	-0-	-1952	-0-	4084	3	40	9	N	36	92
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5881	2	43	9	N	39	128
07	5952 X	5128	-0-	-824	-0-	5083	2	45	9	N	41	163
08	5518 X	4878	-0-	-640	-0-	4843	2	35	9	N	32	195
09	5880 X	4675	-0-	-1205	-0-	4603	2	72	9	N	65	227
10	6076 X	4416	-0-	-1660	-0-	4401	2	15	9	N	14	70

ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332			
05	8990 X	4869	-0-	-4121	-0-	4844	3	25	9	N	23	87
06	8040 X	6115	-0-	-1925	-0-	6092	2	23	9	N	21	105
07	7843 X	5777	-0-	-2066	-0-	5758	2	19	9	N	17	115
08	7006 X	5631	-0-	-1375	-0-	5455	2	176	9	N	160	97
09	6570 X	5014	-0-	-1556	-0-	4961	2	53	9	N	48	112
10	6324 X	4796	-0-	-1528	-0-	4778	2	18	9	N	16	128

OIL AND GAS DIVISION

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		253102														
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654										
05	840	497	-0-	-343	3277	483	2	14	9	Y	13					229
06	510	649	-0-	139	3416	635	2	14	9	Y	13					242
07	649	451	-0-	-198	3218	436	2	15	9	Y	14					256
08	3100 N	507	-0-	-2593	625	493	2	14	9	Y	13					269
*09	1087 N	462	-0-	-625	-0-	462	2			Y	-0-					269
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					269

FLYING -M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	54	-0-	54	116	54	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	52	-0-	52	168	52	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	60	-0-	60	228	60	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT					-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
10	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														
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.				429659									
ACE WALKER NO.1		WELL #:		2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188	- 13289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		11346 X	4034	-0-	-7312		224 1	3810 2	N	-0-			270
06		10980 X	7487	-0-	-3493		842 1	6645 2	N	-0-			270
07		11346 X	7367	-0-	-3979		943 1	6424 2	N	-0-			270
08		11005 X	6839	-0-	-4166		431 1	6408 2	N	-0-			270
09		7500 X	6356	-0-	-1144		376 1	5980 2	N	-0-			270
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750				N	NO RPT			270

GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211	- 13230	
05		8703 X	8703	-0-	-0-		483 1	8220 2	N	-0-			137
06		7084 X	7084	-0-	-0-		797 1	6287 2	N	-0-			137
07		7162 X	7162	-0-	-0-		869 1	6293 2	N	-0-			137
08		7089 X	7089	-0-	-0-		447 1	6642 2	N	-0-			137
*09		6752 X	6752	-0-	-0-		399 1	6353 2	N	-0-			137
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820				N	NO RPT			137

LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132	- 13194	
05		8991 X	8991	-0-	-0-		499 1	8492 2	N	-0-			210
06		7740 X	7172	-0-	-568		807 1	6365 2	N	-0-			210
07		7998 X	7312	-0-	-686		888 1	6424 2	N	-0-			210
08		8990 X	7203	-0-	-1787		454 1	6749 2	N	-0-			210
09		8700 X	6822	-0-	-1878		403 1	6419 2	N	-0-			210
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990				N	NO RPT			210

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833	- 13167	
05		237 N	237	-0-	-0-		17 1	220 2	N	-0-			40
06		59 N	59	-0-	-0-		7 1	52 2	N	-0-			40
07		63 N	63	-0-	-0-		8 1	55 2	N	-0-			40
08		248 N	80	-0-	-168		5 1	75 2	N	-0-			40
09		60 N	39	-0-	-21		2 1	37 2	N	-0-			40
10		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT			40

FORTITUDE (800)				32239 425	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
TYLER, EARL W.				875243									
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF. N/A		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8534	- 8669	
05		48980 X	43284	-0-	-5696		42675 2	609 9	N	554			708
06		47400 X	38976	-0-	-8424		38495 2	481 9	N	437	943 1		202
07		48980 X	NO RPT	-0-	-48980				N	NO RPT			202
08		45229 X	NO RPT	-0-	-45229				N	NO RPT			202
09		43770 X	NO RPT	-0-	-43770				N	NO RPT			202
10		43276 X	NO RPT	-0-	-43276				N	NO RPT			202

FRANCITAS (-A- SAND)														
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC														
LOVETT ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094														
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

FRANCITAS (F-15-A)												
GARRISON LTD.												
LOVETT												
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANCITAS (F-16)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT EST.												
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
GRESHAM GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
10	0	N	-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												
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576									
LOVETT EST.				WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666
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	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	7003 X	7003	-0-	-0-		-0-	6518 2	485 9	N	441			1204
06	6817 X	6817	-0-	-0-		-0-	6316 2	501 9	N	455			1659
07	6939 X	6939	-0-	-0-		-0-	6410 2	529 9	N	481			2140
08	7811 X	7811	-0-	-0-		-0-	7288 2	523 9	N	475	2420 1		195
*09	6248 X	6248	-0-	-0-		-0-	5743 2	505 9	N	459	550 1		104
*10	6451 X	6451	-0-	-0-		-0-	5880 2	571 9	N	519	368 1		255

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
05	62 N	62	-0-	-0-		-0-	14 1	48 3	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-		-0-	9 1	31 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
LONG, FRED E. LONG				507647						
		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731	
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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748						
		WELL #:		1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT		-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277						
SMITH, M. E.										
		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		104
FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748						
		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373	
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		45
06	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		45
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		45
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		45
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
D AND J OPERATING, LLC FRIAR-THOMAS G. U. #2				196231						
		WELL #:		1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
10	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	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		58
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		58
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		58
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				58
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					58

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1					RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190											
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2					RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151											
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-				25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2					RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217											
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1					RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285											
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	N	12					73
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	2	15	9	N	14					87
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	N	6					93
08	1023 N	831	-0-	-192	-0-	812	2	19	9	N	17	58	0			52
09	990 N	649	-0-	-341	-0-	649	2			N	-0-					52
10	961 N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					52

MCCOY WELL #: 1					RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372											
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12					62
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					72
07	620 N	90	-0-	-530	-0-	89	2	1	9	N	1					73
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					75
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	139	2	3	9	N	3					78
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					82

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2					RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
REMORE OPERATING, LLC 701613												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-	199
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	27	1	124	3	N	-0-	197
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	3	N	-0-	197
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	16	1	29	3	N	-0-	197
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	4	1	38	3	N	-0-	197
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-	197
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	95	1	434	3	N	1	79
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-	78
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-	78
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	78
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-	78
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	161	3	11	9	N	10	88
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181												
05	3410 X	2614	-0-	-796	-0-	471	1	2139	3	N	4	228
06	3120 X	2545	-0-	-575	-0-	448	1	2093	3	N	4	214
07	3224 X	770	-0-	-2454	-0-	20	1	748	3	N	2	216
08	3224 X	358	-0-	-2866	-0-	131	1	227	3	N	-0-	216
09	2850 X	1440	-0-	-1410	-0-	129	1	1311	3	N	-0-	216
10	2635 X	1546	-0-	-1089	-0-	1546	3			N	-0-	216
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
05	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	334	1	1520	3	N	3	276
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	335	1	1566	3	N	3	270
07	1829 N	628	-0-	-1201	-0-	16	1	609	3	N	3	273
08	1860 N	222	-0-	-1638	-0-	81	1	141	3	N	-0-	273
09	1890 N	869	-0-	-1021	-0-	78	1	789	3	N	2	275
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-	275

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882															
M	O	ALLOW 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448															
05		24645 X	23302	-0-	-1343	-0-	4167	1	18944	3	N	174			759
06		23850 X	20576	-0-	-3274	-0-	191	9	3607	1	N	110	331	1	538
07		24149 X	4688	-0-	-19461	-0-	121	9	123	1	N	33			571
08		24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-	36	9			N	-0-			571
09		22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-			571
10		23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-			571

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986															
05		3937 X	12	-0-	-3925	-0-	2	1	10	3	N	-0-			82
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			82
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
10		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784															
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	N	-0-			1
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	19	1	88	3	N	-0-			1
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-			1
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			1
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			1

FRIENDSHIP CHURCH (3700)
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC
SEALE

33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
370086
WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)
NELSON, JAMES L.
TEAGUE, J & I

33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
604295
WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2020 - P/A 06/11/20												

GABRYSCH (5450)
BSE PRODUCTION CO.
GABRYSCH

33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
104965
WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

05	5115 #	3169	-0-	-1946	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
06	4020 #	3212	-0-	-808	-0-	3212	2	N	-0-			-0-
07	3875 #	2920	-0-	-955	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
08	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
09	3270 #	3192	-0-	-78	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
*10	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290)
BSE PRODUCTION CO.
HILLYER, MAUDE K.

33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
104965
WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

05	5115 #	2712	-0-	-2403	-0-	2712	2	N	-0-			-0-
06	4560 #	3858	-0-	-702	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
07	4185 #	3619	-0-	-566	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
08	4112 R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
09	3870 #	3670	-0-	-200	-0-	3670	2	N	-0-			-0-
*10	4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
HENNIG

33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GAMBLE GULLY (LULING)
DIRKS PETROLEUM COMPANY
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5

33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
220833
WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			2
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	12	5	2
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-			2
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			2

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), CUMU STATUS, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Data includes well information for GAMBLE GULLY (LULING).

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), CUMU STATUS, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Data includes well information for GAMBLE GULLY (QUEEN CITY).

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), CUMU STATUS, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Data includes well information for GAMBLE GULLY (SLICK SAND).

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), CUMU STATUS, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Data includes well information for GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.).

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), CUMU STATUS, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Data includes well information for GAMBLE GULLY GAS UNIT #1.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), CUMU STATUS, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Data includes well information for GAMBLE GULLY, SW. (7100).

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	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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-

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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAMEROW ENERGY CORP MCCRORY			33889 564 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
			523628													
WELL #:			1 T			RRCID -> 123162			COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT			33889 728 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON							
			452996													
WELL #:			1			RRCID -> 047144			COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.			33889 754 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
			452996													
WELL #:			8 J			RRCID -> 036257			COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC LA SILLIMAN			33889 767 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
			452996													
WELL #:			16			RRCID -> 273439			COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KD ENERGY, LLC HULQUIST, M.			33889 806 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
			452996													
WELL #:			8 D			RRCID -> 069400			COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID ->	220112	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 3675 - 3685	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3695 - 3707	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3726 - 3736	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3838 - 3840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 3858 - 3862	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 3888 - 3894
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4042 - 4048
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4036 - 4046
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4170)				33889 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		22 H	RRCID ->	092873	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4172 - 4176
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5257 - 5264	
M	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP		523628									
MCCRORY, W.W.		WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 4430 - 4440	
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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-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	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
MAURITZ, T. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4668 - 4682	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1A		177176		03/28/2000		5709		4656 - 4672	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391													
KURETSCH, RAYMOND			WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5154 - 5159				
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO, WEST (5200)			33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391													
POWERS, JAMES			WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5210 - 5216				

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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				

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAURITIZ, T.N.			WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172				

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GANADO, WEST (5900)			33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391													
MAURITIZ, T.N.			WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873				

05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCITAS CREEK (6032)			33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.			266906													
GARCITAS RANCH "A"			WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849				

05		22072	21148	-0-	-924	-0-	20440	2	708	9	N	644				750
06		21360	10380	-0-	-10980	-0-	10014	2	366	9	N	333				1083
07		22072	19809	-0-	-2263	-0-	19121	2	688	9	N	625	1140	1		568
08		21142 #	20805	-0-	-337	-0-	20308	2	497	9	N	452	930	1		90
09		20460 #	15936	-0-	-4524	-0-	15302	2	634	9	N	576	380	1		286
10		21142 #	16817	-0-	-4325	-0-	16250	2	567	9	N	515	560	1		241

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
HELM - ARBURN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			24

GREEN, HELEN														
WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444														
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			44
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			44
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372														
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			70

GARRETT (WILCOX A-1)															
MERIT ENERGY COMPANY															
FRANK GU															
WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934															
05		4650 #	4168	-0-	-482	-0-	50	1	4087	2	N	28	11	1	108
							31	9							
06		4470 #	2925	-0-	-1545	-0-	38	1	2863	2	N	22			130
							24	9							
07		4402 #	3867	-0-	-535	-0-	49	1	3786	2	N	29	6	1	153
							32	9							
08		4402 #	3721	-0-	-681	-0-	50	1	3629	2	N	38	187	1	4
							42	9							
09		4110 #	3515	-0-	-595	-0-	48	1	3447	2	N	18			22
							20	9							
10		4154 #	3652	-0-	-502	-0-	48	1	3563	2	N	37	7	1	52
							41	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	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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
HOBBES		WELL #: 3		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10	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			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARNES, LEON		WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717			
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	525 1	2018 2	Y	-0-	-0-
06	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	550 1	1892 2	Y	-0-	-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	493 1	1841 2	Y	-0-	-0-
08	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	362 1	1575 2	Y	-0-	-0-
09	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	435 1	1701 2	Y	-0-	-0-
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	560 1	1931 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			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
REO OPERATING LLC				701876										
BAKER-BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.12448 - 12482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			25

XTO ENERGY INC.				945936										
BARNES, LEON				WELL #:	2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	163	1	627	2	Y	-0-		-0-
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	102	1	351	2	Y	-0-		-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	117	1	436	2	Y	-0-		-0-
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	121	1	527	2	Y	-0-		-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	179	1	701	2	Y	-0-		-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	150	1	516	2	Y	-0-		-0-

BARNES, LEON				WELL #:	4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356		
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1338	1	5147	2	Y	40		79
							44	9						
06	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	1189	1	4093	2	Y	30		109
							33	9						
07	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	1109	1	4143	2	Y	41		150
							45	9						
08	5797	X	3398	-0-	-2399	-0-	631	1	2741	2	Y	24		174
							26	9						
09	5610	X	3903	-0-	-1707	-0-	789	1	3083	2	Y	28		202
							31	9						
10	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	1286	1	4436	2	Y	39	179 1	62
							43	9						

BARNES, LEON				WELL #:	6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	625	2	6	9	N	274
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	274
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	274
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	274
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	274
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	274

RUTH UNITAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938	
05	592	642	-0-	50	B	609	625	2	17	9	N	79
06	745	-0-	-0-	-745	B	-136					N	79
07	775	-0-	-0-	-775	B	-911					N	79
08	775	-0-	-0-	-775	B	-1686					N	79
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1686									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1686					N	79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1686					N	79

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-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	
05	2605 N	2605	-0-	-0-		-0-	2597	2	8	9	N	61
06	2100 N	114	-0-	-1986		-0-	114	2			N	61
07	1522 N	1522	-0-	-0-		-0-	1518	2	4	9	N	65
08	2263 N	218	-0-	-2045		-0-	218	2			N	65
09	2675 N	2675	-0-	-0-		-0-	2668	2	7	9	N	71
*10	1954 N	1954	-0-	-0-		-0-	1954	2			N	71

GEORGE WEST, WEST (7300)		34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526		PERF. 7329 - 7339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-	
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
10	682 N	14	-0-	-668	-0-	14 2	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	

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		
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	243 3	19 9	N	17		122	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271 3	11 9	N	10		132	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 3	2 9	N	2		134	
08	248 N	66	-0-	-182	-0-	66 2		N	-0-		134	
*09	270 N	231	-0-	-39	-0-	223 2	8 9	N	7		141	
10	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 2		N	-0-		141	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

05	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	5133	2	134	9	Y	122						376
06	5640 X	3996	-0-	-1644	-0-	3823	2	173	9	Y	157	180	1				353
07	5828 X	4535	-0-	-1293	-0-	4401	2	134	9	Y	122	332	1				143
08	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	3726	2	151	9	Y	137						280
09	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	4218	2	124	9	Y	113	180	1				213
*10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5783	2	161	9	Y	146	173	1				186

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

05	2139 X	1372	-0-	-767	-0-	300	1	1053	2	N	17						132
06	2280 X	1222	-0-	-1058	-0-	290	1	918	2	N	13						145
07	2356 X	1393	-0-	-963	-0-	310	1	1071	2	N	11						156
08	2356 X	1432	-0-	-924	-0-	310	1	1103	2	N	17						173
09	1500 X	1186	-0-	-314	-0-	280	1	889	2	N	15						188
10	1395 X	956	-0-	-439	-0-	240	1	702	2	N	13						201

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

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	
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-		37
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		37
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		37
08	496 N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-		37
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		37
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		37

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475	
05	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12031	3	111	9	N	101		141
06	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10820	3	84	9	N	76	178 1	39
07	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10785	3	96	9	N	87		126
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11372	2	107	9	N	97		223
*09	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10454	2	230	9	N	209	333 1	99
*10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11034	2	92	9	N	84		183

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9594 - 11060	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
TINDOL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10062 - 10106	
05	2387 X	2223	-0-	-164 B	-0-	2147	2	76	9	N	69		114
06	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	2355	2	53	9	N	48		162
07	2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	2258	2	57	9	N	52		214
08	2263 X	2093	-0-	-170 B	-0-	2093	2			N	-0-	156 1	58
09	2415 X	2415	-0-	-0- B	-0-	2353	2	62	9	N	56		114
*10	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	2494	2	61	9	N	55		169

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
NELSON, C. S.		WELL #:		11		RRCID -> 174924		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11132 - 11144	
05	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1692	2	46	9	N	42		280
06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1644	2	84	9	N	76	178 1	178
07	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1667	2	73	9	N	66		244
08	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1642	2	64	9	N	58		302
09	1740 N	1486	-0-	-254 B	-0-	1408	2	78	9	N	71	173 1	200
10	1736 N	1709	-0-	-27 B	-0-	1648	2	61	9	N	55		255

PEEBLES		WELL #:		1		RRCID -> 200556		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10116 - 10160	
05	4495 X	1966	-0-	-2529 B	-0-	1750	2	216	9	N	196		257
06	5520 X	5326	-0-	-194 B	-0-	5076	2	250	9	N	227	343 1	141
07	5704 X	4037	-0-	-1667 B	-0-	3794	2	243	9	N	221	181 1	181
08	5704 X	4847	-0-	-857 B	-0-	4575	2	272	9	N	247	186 1	242
09	5340 X	4523	-0-	-817 B	-0-	4241	2	282	9	N	256	359 1	139
10	5518 X	4918	-0-	-600 B	-0-	4658	2	260	9	N	236	168 1	207

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
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	
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1753 2	156 9	N	142	209
06	1890 N	1798	-0-	-92 B	-0-	1638 2	160 9	N	145	180
07	1643 N	1499	-0-	-144 B	-0-	1345 2	154 9	N	140	166
08	1643 N	1352	-0-	-291 B	-0-	1282 2	70 9	N	64	230
09	1800 N	1430	-0-	-370 B	-0-	1240 2	190 9	N	173	238
*10	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1379 2	142 9	N	129	93
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	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	15
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	15
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	15
08	496 N	104	-0-	-392	-0-	104 2		N	-0-	15
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	252 2	21 9	N	19	34
10	496 N	125	-0-	-371	-0-	125 2		N	-0-	34
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
05	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-0-			N	40	299
06	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2946 2	51 9	N	46	345
07	2945 X	2602	-0-	-343 B	-0-	2596 2	6 9	N	5	350
08	2892 X	2892	-0-	-0- B	-0-	2891 2	1 9	N	1	174
09	3000 X	2415	-0-	-585 B	-0-	2414 2	1 9	N	1	175
10	3100 X	2586	-0-	-514 B	-0-	2522 2	64 9	N	58	60
STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040
					PERF.	9423			- 9530	
05	1550 N	1092	-0-	-458 B	-0-	1092 2		N	-0-	114
06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-	114
07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		N	-0-	114
08	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 2		N	-0-	114
*09	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-	114
*10	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 2		N	-0-	114

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
05	12524 X	11247	-0-	-1277 B	-0-	1062 1	9842 2	N	312	194 1		295
06	12120 X	2523	-0-	-9597 B	-0-	343 9	2118 2	N	73	195 1		173
07	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	80 9	431 9	N	392	197 1		368
08	13805 X	13805	-0-	-0- B	-0-	14296 2	768 1	N	359	353 1		374
*09	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	395 9	2090 1	N	355	344 1		385
*10	13818 X	13818	-0-	-0- B	-0-	2090 1	391 9	N	364	370 1		379
						2189 1	400 9	N				

ROKOHL-TEAGUE		WELL #:		1	RRCID -> 251091			COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758	
05	4402 X	2900	-0-	-1502 B	-0-	315 1	2420 2	N	150	188 1		189
06	3300 X	3065	-0-	-235 B	-0-	165 9	2634 2	N	142	197 1		134
07	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	275 1	162 9	N	147	182 1		99
08	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	156 9	126 1	N	132			231
*09	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3564 2	550 1	N	144	187 1		188
10	3720 X	3534	-0-	-186 B	-0-	145 9	158 9	N	134	193 1		129
						526 1	147 9	N				

GOLDENROD CREEK (GOFF)				35598 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON	
J&G OIL & GAS				427635								
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 184797			COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, NORTH (2650)				35687 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
GINTHER, WARREN & GINTHER				307360								
FROMME, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 001727			COMPL. DATE 06/03/1944			TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

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	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
GEMARMI INC.		298884										
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
GEMARMI INC.		298884										
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCORPION OIL & GAS, LLC		758487		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-	-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-	-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-	-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 GEMARMI INC. 298884
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

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
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M 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
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	21 2	2 9	N	2			117
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			120
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	103 2	3 9	N	3			123
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	N	1			124
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89 2	4 9	N	4			128
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	110 2	13 9	N	12	91 1		49

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

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
05	434 N	95	-0-	-339	-0-	82 2	13 9	N	12			94
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			94
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	65 2	6 9	N	5			99
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	82 2	11 9	N	10			109
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	85 2	13 9	N	12			121
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	88 1		33

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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)
NELSON, JAMES L.
IDEUS

36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY
604295
WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 250 ASSOCIATED ONE WELL
604295
WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (WILCOX 8,800)
FLINT INTERESTS, LLC
DORNBURG

36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL
273932
WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2019 - P/A 03/22/19

GOWITT (YEGUA 4575)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 750 ASSOCIATED CAPACITY
604295
WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

05	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-			37
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-			37
07	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			37
*08	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT -210-

36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL
862645
WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)													
TORRENT OIL LLC													
STATE TRACT 224													
WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN (QUEEN CITY)													
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.													
ATKINSON, W. H.													
WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)													
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.													
ATKINSON, W. H.													
WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON, W.H. 920													
WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													
MUELLER, A.W. HEIRS													
WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284													
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850)													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													
MUELLER, A. W. HEIRS													
WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810													
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			51
06	2220	#	18	-0-	-2202	-0-			N	5			56
07	2294	#	1367	-0-	-927	-0-	12	2	N	60			116
08	5282		4966	-0-	-316	-0-	4864	2	N	93	98	1	111
*09	6112		5306	-0-	-806	-0-	5243	2	N	57			168
*10	2835	R	2835	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	37	167	1	38

GREGA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430			
M	O	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383			
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20 1 63 2	N	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GREGA (C-1-A, NORTH)		36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8		RRCID -> 271573		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
O'BRIEN, J.M.		WELL #: 312A		RRCID -> 256500		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #: 30		RRCID -> 264846		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (C-5)		36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 202		RRCID -> 108307		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 25		RRCID -> 128689		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #: 24		RRCID -> 130665		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 5 A		RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			-0-
09		14B DENY	69	-0-	69	142	47 1	22 2	-0-
10		14B DENY	129	-0-	129	271	60 1	69 2	-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
O'BRIEN, J. M. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'				WELL #: G 3	RRCID -> 175296	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4088	- 4115	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J. J. A				WELL #: 9	RRCID -> 196518	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 5024	- 5028	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OCONNOR, TOM				WELL #: 5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.				WELL #: 21 T	RRCID -> 001927	COMPL. DATE 02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5094	- 5116	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
FVW HEARD				WELL #: 3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	- 5198	
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-

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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #: 2		RRCID -> 141804		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
		003599											
		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		003599											
		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -D-		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
		003599											
		WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'CONNOR, TOM		WELL #:		11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #:		7		RRCID -> 271694		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1850 - 1870	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2		RRCID -> 147922		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 1818 - 1828	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRETA (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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825	PERF. 1927 - 1933
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:		39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925	PERF. 1916 - 1924
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05		775 N	219	-0-	-556	-0-	52	1	167	2	N	-0-					-0-
06		750 N	733	-0-	-17	-0-	245	1	488	2	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	96	1	79	2	N	-0-					-0-
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	742	1	351	2	N	-0-					-0-
*10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	413	1	480	2	N	-0-					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

05		14B2 EXT	2127	-0-	2127	6266	505	1	1622	2	N	-0-					-0-
06		7250	1944	-0-	-5306	960	648	1	1296	2	N	-0-					-0-
07		2677 N	1717	-0-	-960	-0-	827	1	890	2	N	-0-					-0-
08		2139 N	1985	-0-	-154	-0-	1090	1	895	2	N	-0-					-0-
09		1950 N	1744	-0-	-206	-0-	1183	1	561	2	N	-0-					-0-
*10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	891	1	1033	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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115
FOX, W. J.				12								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRETA (L- 5-A)		WELL #:		36867 252	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	228277	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	2017 - 2026
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174												

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193												

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
OBRIEN, J.M. -H-			WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. J. A(S)			WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
HEARD, IRA "A"			WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2226 -	2238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2266 -	2272
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2216 -	2222
05		434 X	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-			-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	B	-0-		N	-0-			-0-
07		434 X	3	-0-	-431	B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
08		217 X	53	-0-	-164	B	-0-	53 1	N	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-			-0-

GREGA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	2327 -	2328
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	2440 -	2442
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

GREGA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2360 - 2366
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (L-13)		36867 348		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 2627 - 2629
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686					
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #:		7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2778 - 2781
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2776 - 2779
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2846 - 2851
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (O-1-B)		//CONT.// 36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (O-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 6-T		RRCID -> 154152		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M.		WELL #: D 6		RRCID -> 193265		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176				
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #: 1J		RRCID -> 133722		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748			RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 3206 - 3232
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2020 - WELL PLUGGED 9/28/2020											

HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-5)		36867 612		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (0-5-B)		36867 614		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
F.V.W. HEARD		WELL #: 6		RRCID -> 216126		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (0-7)		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 C		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
		003599								
		WELL #: 13		RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (900)		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 085208		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902		
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -B-		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
		003599								
		WELL #: 11 C		RRCID -> 099595		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906		
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
OBRIEN, J. M. -B-		003599								
		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901		
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

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
05		3100 N	11184	-0-	8084	8084	2659 1	8525 2	N	-0-		109
06		3000 N	6729	-0-	3729	11813	2244 1	4485 2	N	-0-		109
07		3100 N	4683	-0-	1583	13396	2258 1	2425 2	N	-0-		109
08		2821	2745	-0-	-76	13320	1508 1	1237 2	N	-0-		109
09		2730	1444	-0-	-1286	12034	980 1	464 2	N	-0-		109
10		2821	1536	-0-	-1285	10749	711 1	825 2	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

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

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
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	320 1	1026 2	N	-0-		-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	354 1	706 2	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	90 1	97 2	N	-0-		-0-
08		899 N	458	-0-	-441	-0-	252 1	206 2	N	-0-		-0-
09		870 N	27	-0-	-843	-0-	18 1	9 2	N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:	34	RRCID ->	232769	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6055 - 6058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
JM OBRIEN "A"		WELL #:	9	RRCID ->	214405	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6167 - 6173	
M	O	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
05		992 N	406	-0-	-586	-0-	95 1	303 2	N	7	86
06		1020 N	197	-0-	-823	-0-	8 9	130 2	N	2	88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	88
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	88
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	88
*10		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	1306 1	1515 2	N	13	101
							14 9				

GRETA, DEEP (5360)		36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #:	214	RRCID ->	192311	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5384 - 5388	
M	O	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	225225	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996	PERF. 5507 - 5514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
M	O	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6106 - 6110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6490 - 6498	
05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	271 1	931 2	N	2	152
						2 9				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	152
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6290 - 6292	
05	1426 #	1121	-0-	-305	-0-	266 1	855 2	N	-0-	192
06	900 #	752	-0-	-148	-0-	251 1	501 2	N	-0-	192
07	958 R	958	-0-	-0-	-0-	462 1	496 2	N	-0-	192
08	1147 #	906	-0-	-241	-0-	498 1	408 2	N	-0-	192
09	1110 #	725	-0-	-385	-0-	491 1	232 2	N	2	194
						2 9				
10	1116 #	727	-0-	-389	-0-	336 1	391 2	N	-0-	194

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SAGER, ALBERT H.		WELL #:	1	RRCID ->	115578	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	14373 PERF.13174 - 13250	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	84 1	101 2	Y	2	530
						2 9				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	102 1	105 2	Y	2	532
						2 9				
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180 1	196 2	Y	-0-	532
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180 1	196 2	Y	-0-	532
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	174 1	196 2	Y	-0-	532
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	532

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168														
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785														
05		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	2		62
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-		62
07		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-		62
08		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-		62
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-		62
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		62

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														
05		1984 X	202	-0-	-1782	-0-	91	1	109	2	Y	2		787
06		2130 X	105	-0-	-2025	-0-	51	1	52	2	Y	2		789
07		2418 X	799	-0-	-1619	-0-	382	1	417	2	Y	-0-		789
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	382	1	417	2	Y	-0-		789
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	370	1	417	2	Y	-0-		789
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		789

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487														
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	69	1	83	2	Y	2		306
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	2		308
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-		308
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-		308
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	-0-		308
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		308

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885														
05		1767 X	1573	-0-	-194	-0-	702	1	834	2	Y	34	25 1	1216
06		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	702	1	1055	2	Y	34	25 1	1225
07		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	25 1	1234
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34		1268
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34		1302
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1302

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 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		
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391 1	2801 2	Y	26	51 1	728		
06	5400 X	5221	-0-	-179	-0-	2391 1	2801 2	Y	26	51 1	703		
07	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	2391 1	2801 2	Y	26	51 1	678		
08	5394 X	5221	-0-	-173	-0-	2391 1	2801 2	Y	26		704		
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391 1	2801 2	Y	26		730		
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		730		
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772													
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	519 1	621 2	Y	1		36		
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	267 1	277 2	Y	1		37		
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	386 1	421 2	Y	-0-		37		
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	386 1	421 2	Y	-0-		37		
09	794 X	794	-0-	-0-	-0-	373 1	421 2	Y	-0-		37		
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		37		
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845													
05	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	1137 1	1332 2	Y	34	38 1	4		
06	2580 X	2506	-0-	-74	-0-	1137 1	1332 2	Y	34	38 1	-0-		
07	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	1137 1	1332 2	Y	42	38 1	4		
08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1137 1	1332 2	Y	183	183 1	4		
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1137 1	1332 2	Y	183		183		
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		183		
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771													
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	2022 1	2022 2	Y	6		284		
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	613 1	613 2	Y	6		290		
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	508 1	507 2	Y	-0-		290		
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507 1	507 2	Y	-0-		290		
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507 1	507 2	Y	-0-		290		
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		290		
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705													
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	1		260		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	1		261		
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	-0-		261		
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	-0-		261		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	-0-		261		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		261		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) // CONT. //		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580		PERF. 8696 - 10272				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BARRE		WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 12324 - 12360				
05	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	621	1	2409	2	N	-0-			64
06	3090 X	2884	-0-	-206	-0-	600	1	2284	2	N	-0-			64
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	621	1	2380	2	N	-0-			64
08	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	621	1	2518	2	N	-0-			64
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	600	1	2523	2	N	-0-			64
*10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	621	1	2615	2	N	-0-			64

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328		PERF. 13460 - 14438				
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	-0-			292
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	Y	-0-			292
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			292
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			292
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2	Y	-0-			292
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			292

FUCHS, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030		PERF. 13502 - 13611				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GBS OIL & GAS, LLC		298357												
KEERAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5461 - 5467				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING		882776												
DANA		WELL #: 1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 2847 - 2849				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	425	1	4306	2	Y	1694	1694	1	-0-
							269	3	1863	9					
06	6330	X	6094	-0-	-236	-0-	410	1	3669	2	Y	1579	1579	1	-0-
							278	3	1737	9					
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	787	1	3675	2	Y	1669	1669	1	-0-
							285	3	1836	9					
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	818	1	4005	2	Y	1593	1593	1	-0-
							309	3	1752	9					
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	437	1	4165	2	Y	1678	1678	1	-0-
							337	3	1846	9					
*10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	2616	2616	1	-0-
							385	3	2878	9					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

05	6448	X	3500	-0-	-2948	-0-	1097	1	2403	2	Y	-0-			114
06	6240	X	3730	-0-	-2510	-0-	1097	1	2633	2	Y	-0-			114
07	6448	X	3516	-0-	-2932	-0-	890	1	2626	2	Y	-0-			114
08	DLQ	G-10	6183	-0-	6183	6183	1129	1	5054	2	Y	-0-			114
09	DLQ	G-10	6036	-0-	6036	12219	1098	1	4938	2	Y	-0-			114
10	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	17318	1082	1	4017	2	Y	-0-			114

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		
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
05	3100 N	2881	-0-	-219	121	775	1	2106	2	N	-0-	12
06	2742 N	2621	-0-	-121	-0-	775	1	1846	2	N	-0-	12
07	2319	2229	-0-	-90	-0-	775	1	1454	2	N	-0-	12
08	2877	2508	-0-	-369	-0-	775	1	1733	2	N	-0-	12
09	3060	2565	-0-	-495	-0-	750	1	1815	2	N	-0-	12
10	2139	2043	-0-	-96	-0-	775	1	1268	2	N	-0-	12

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		
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
05	8618 X	4665	-0-	-3953	-0-	369	1	3746	2	N	294	-0-
						227	3	323	9		294 1	-0-
06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-	-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-	-0-
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-	-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355				
HERMES UNIT		WELL #: 1										
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618				
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U										
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594				
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//		38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.//		828880									
BONORDEN GAS UNIT		WELL #:	3 L	RRCID ->	204254	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7601 - 7607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224488	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8844 - 8854			
05	30557	X	30557	-0-	-0-	-0-	1524 1033 9	1	28000	2	Y	939	1049	
06	34384	X	34384	-0-	-0-	-0-	1524 900 9	1	31960	2	Y	818	1492 1	375
07	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	1816 1899 9	1	32970	2	Y	1726	1664 1	437
08	DLQ	G-10	33677	-0-	33677	33677	1828 1345 9	1	30504	2	Y	1223	1488 1	172
09	DLQ	G-10	31298	-0-	31298	64975	1764 1175 9	1	28359	2	Y	1068	1117 1	123
10	DLQ	G-10	30947	-0-	30947	95922	1599 1425 9	1	27923	2	Y	1295	1109 1	309

BONORDEN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	231756	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8822 - 8830			
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	1514 95 9	1	4810	2	Y	86	181	
06	5280	X	1705	-0-	-3575	-0-	1514 31 9	1	160	2	Y	28	209	
07	7037	X	1465	-0-	-5572	-0-	1222 1	1	243	2	Y	-0-	209	
08	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	1210 3 9	1	111	2	Y	3	174 1	38
09	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	2494	1170 1	1			Y	-0-	38	
10	DLQ	G-10	6022	-0-	6022	8516	1439 142 9	1	4441	2	Y	129	167	

BONORDEN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	248812	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7443 - 7448		
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	106	-0-	106	106	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	-0-

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		
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1559 138 9	1	4584	2	N	125	167
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	2172 17 9	1	7797	2	N	15	182
07	5828	X	3834	-0-	-1994	-0-	742 19 9	1	3073	2	N	17	199
08	5828	X	2836	-0-	-2992	-0-	500 23 9	1	2313	2	N	21	220
*09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1004 1	1	5043	2	N	-0-	220
10	5828	X	1607	-0-	-4221	-0-	304 1	1	1303	2	N	-0-	220

OIL AND GAS DIVISION

 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) 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
05	3875 X	3094	-0-	-781	-0-	785	1	2309	2	N	-0-			144
06	3750 X	2249	-0-	-1501	-0-	488	1	1752	2	N	8			152
07	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	722	1	2985	2	N	77			229
08	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	610	1	2824	2	N	43			272
09	3630 X	826	-0-	-2804	-0-	137	1	688	2	N	1	184	1	89
10	3782 X	2782	-0-	-1000	-0-	520	1	2228	2	N	31			120

 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

05	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1212	1	13833	2	Y	274	293	1	52
06	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	884	1	301	9					
07	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	1190	1	13528	2	Y	186	154	1	84
08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	1039	3	205	9					
09	15150 X	14998	-0-	-152	-0-	1046	1	13804	2	Y	225	250	1	59
10	15655 X	15544	-0-	-111	-0-	994	3	248	9					

 HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

05	9889 X	9565	-0-	-324	-0-	716	1	8187	2	Y	142	155	1	27
06	9570 X	9060	-0-	-510	-0-	506	3	156	9					
07	9889 X	9310	-0-	-579	-0-	676	1	7711	2	Y	93	78	1	42
08	9889 X	9315	-0-	-574	-0-	571	3	102	9					
09	9480 X	9346	-0-	-134	-0-	607	1	8023	2	Y	114	126	1	30
10	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	555	3	125	9					

 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

05	10168 X	7444	-0-	-2724	-0-	557	1	6368	2	Y	111	100	1	21
06	9360 X	7767	-0-	-1593	-0-	397	3	122	9					
07	9672 X	6772	-0-	-2900	-0-	571	1	6503	2	Y	189	125	1	85
08	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	485	3	208	9					
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	439	1	5806	2	Y	110	166	1	29
*10	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	406	3	121	9					

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		837 N	727	-0-	-110	-0-	714	2	13	9	N	12				244
06		930 N	690	-0-	-240	-0-	676	2	14	9	N	13				257
07		899 N	757	-0-	-142	-0-	653	2	60	4	N	40				297
								44								
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	183	1		114
*09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	N	6				120
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	870	2	45	4	N	57				177
								63								

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		19685 X	16732	-0-	-2953	-0-	16486	2	246	9	N	224				519
06		20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	20389	2	266	9	N	242				761
07		20894 X	20667	-0-	-227	-0-	20422	2	245	9	N	223	544	1		440
08		20894 X	17091	-0-	-3803	-0-	16897	2	194	9	N	176	177	1		439
09		20670 X	6198	-0-	-14472	-0-	6158	2	40	9	N	36				475
10		21359 X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-				475

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.// 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
10	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 #: RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

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
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-			-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

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
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2724	2	97	9	N	88	114 7
*06	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2423	2	33	9	N	30	195
07	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	2466	2	78	9	N	71	266
08	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	2421	2327	2	94	9	N	85	177 1
09	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	4847	2353	2	73	9	N	66	185 1
*10	1800	N	2245	-0-	445	5292	2193	2	52	9	N	47	102

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-			39247 426 825462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
WELL #:			2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	- 8656				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.			39718 500 533028	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
WELL #:			2D	RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	- 5275				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEALEY (PETTUS) APEX ENERGY, INC. HEALEY			40007 500 027424	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
WELL #:			1	RRCID -> 195239	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4575	- 4578				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEALEY (YEGUA 4824) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC CARPENTER			40007 600 370086	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
WELL #:			4	RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	- 4899				
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	37			156
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	41	170	1	27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	74	1	20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	76	1	18
HEARD RANCH (FRIO Z) SANTA ROSA OPERATING, LLC O' BRIEN			40032 132 748104	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
WELL #:			1	RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	- 4797				
05	3162 X	2203	-0-	-959 B	-0-	131	1	2072	2	N	-0-	96
06	3060 X	2633	-0-	-427 B	-0-	97	1	2536	2	N	-0-	96
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-			N	NO RPT			96
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-			N	NO RPT			96
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-			N	NO RPT			96
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT			96
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"			828352			CNTY: BEE						
WELL #:			20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	- 4715				
05	5549 X	4049	-0-	-1500 B	-0-	269	1	3780	2	Y	-0-	-0-
06	4590 X	4331	-0-	-259 B	-0-	285	1	4046	2	Y	-0-	-0-
07	4743 X	4242	-0-	-501 B	-0-	265	1	3977	2	Y	-0-	-0-
08	4061 X	2311	-0-	-1750 B	-0-	149	1	2162	2	Y	-0-	-0-
09	4320 X	2908	-0-	-1412 B	-0-	186	1	2722	2	Y	-0-	-0-
10	4464 X	3666	-0-	-798 B	-0-	237	1	3429	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	
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980	- 2984	
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-	-0-
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-	-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEARD, CE 'B'				WELL #: 46	RRCID -> 266678	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 2931	- 2983	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEARD RANCH (3500)				40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104						
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1	RRCID -> 281293	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 3474	- 3480	
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	200 1	5735 2	N	-0-	6
06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	122 1	6688 2	N	-0-	6
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	6
08	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT	6
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			N	NO RPT	6
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	55 1	793 2	Y	-0-	-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51 1	753 2	Y	-0-	-0-
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52 1	755 2	Y	-0-	-0-

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

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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3515		-		3704	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3266		-		3678	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386		
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	142	1	1996	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1818	-0-	-259	-0-	114	1	1704	2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	1723	-0-	-416	-0-	111	1	1612	2	Y	-0-			-0-
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1944	2	Y	-0-			-0-
*10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	125	1	1817	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785		
05	2511 X	2105	-0-	-406	-0-	140	1	1965	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	1860	-0-	-570	-0-	122	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	2255	-0-	-256	-0-	141	1	2114	2	N	-0-			-0-
08	2356 X	1882	-0-	-474	-0-	121	1	1761	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	1905	-0-	-225	-0-	122	1	1783	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1859	-0-	-404	-0-	120	1	1739	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	79	1	1182	2	N	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	66	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	958	-0-	-313	-0-	62	1	896	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896		
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	77	1	1090	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	79	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	83	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	-0-			-0-
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	83	1	1203	2	N	-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 #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669	-	3787
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	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-		-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-		-0-	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	34	1	499	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	10	1	138	2	N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690	-	3700
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-	
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	40	1	575	2	N	-0-		-0-	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-		-0-	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-		-0-	
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	37	1	540	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	35	1	513	2	N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621	-	3778
05	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-		-0-	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-		-0-	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-		-0-	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-		-0-	
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	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
05	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	2		N	-0-			2	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-		2	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-		2	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-		2	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-		2	
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-			-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	173	1	2596	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	2527	-0-	2527	2527	163	1	2364	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	2282	-0-	2282	4809	146	1	2136	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	2127	-0-	2127	6936	137	1	1990	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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				
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1112	-0-	-208	-0-	73	1	1039	2	N	-0-			-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-			-0-
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	-0-			-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	76	1	1094	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104												
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488				
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4362	- 4368			
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	
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	106 1	1493 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	93 1	1327 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	95 1	1422 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	91 1	1326 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96 1	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1519 N	1357	-0-	-162	-0-	88 1	1269 2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	- 4234			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 3367	- 4428			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
MILAGROS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4446	- 4452			
05		5487 X	2865	-0-	-2622	-0-	145 1	2720 2	N	-0-	213	
06		5790 X	3478	-0-	-2312	-0-	109 1	3369 2	N	-0-	213	
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT	213	
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT	213	
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT	213	
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-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			
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	83 1	1248 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	915	-0-	915	-0-	59 1	856 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	709	-0-	709	-0-	45 1	664 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	709	-0-	709	-0-	2333	46 1	663 2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	- 4680			
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	218 1	3069 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2940 X	2750	-0-	-190	-0-	181 1	2569 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3100 X	2680	-0-	-420	-0-	167 1	2513 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	167 1	2417 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2970 X	2530	-0-	-440	-0-	162 1	2368 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3069 X	2413	-0-	-656	-0-	156 1	2257 2	Y	-0-	-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 #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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	
05	1705 X	1352	-0-	-353	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-		-0-
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	-0-		-0-
07	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	94	1	1414	2	Y	-0-		-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-		-0-
09	2130 N	1566	-0-	-564	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1198	-0-	-321	-0-	77	1	1121	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-		-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	Y	-0-		-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	76	1	1119	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	83	1	1202	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462	
05	8091 X	7391	-0-	-700	-0-	490	1	6901	2	Y	-0-		-0-
06	7830 X	6724	-0-	-1106	-0-	442	1	6282	2	Y	-0-		-0-
07	7378 X	6885	-0-	-493	-0-	430	1	6455	2	Y	-0-		-0-
08	7378 X	6617	-0-	-761	-0-	427	1	6190	2	Y	-0-		-0-
09	7140 X	6425	-0-	-715	-0-	411	1	6014	2	Y	-0-		-0-
10	7378 X	6122	-0-	-1256	-0-	395	1	5727	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	5518	5079	-0-	-439	-0-	336	1	4735	2	Y	7	202
06	5340	4599	-0-	-741	-0-	301	1	4281	2	Y	15	217
07	5518	5385	-0-	-133	-0-	336	1	5039	2	Y	9	226
08	5456 #	4994	-0-	-462	-0-	322	1	4662	2	Y	9	235
09	4920 #	4696	-0-	-224	-0-	300	1	4396	2	Y	-0-	235
10	5394 #	4967	-0-	-427	-0-	320	1	4640	2	Y	6	241

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4456 - 4736		
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
05	9424 X	8656	-0-	-768	-0-	574	1	8073	2	Y	8	155
06	8610 X	8572	-0-	-38	-0-	562	1	7995	2	Y	14	169
07	8897 X	8548	-0-	-349	-0-	533	1	8005	2	Y	9	178
08	8773 X	8747	-0-	-26	-0-	564	1	8173	2	Y	9	187
09	8490 X	8069	-0-	-421	-0-	516	1	7552	2	Y	1	188
10	8773 X	7890	-0-	-883	-0-	509	1	7374	2	Y	6	194

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7457 - 7464		
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170

HESTER, CARL T.		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		690225										
		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7420 - 7430		
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-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-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GAYLE, B. B.		828352										
		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)		40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SPACEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31382	NO RPT	-0-	-31382	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	36210	NO RPT	-0-	-36210	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	36210	NO RPT	-0-	-36210	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-			N	NO RPT		-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)		40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC		216726										
MA 206 C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)		40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC		216726										
MA 206 C		WELL #: 1-T		RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2318	2	57	9	Y	52	52
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	52
*09	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			Y	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	52

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

05	732 X	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-	-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-			Y			-0-	-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-			Y			-0-	-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1	46
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5	52
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	69
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	74

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
PRIAR, THOMAS		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978								
PRIAR, A.		WELL #:		7	RRCID ->	152585	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159647	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20												

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
PANCHO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257081	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC JACOBS, CHARLES		40232 500 224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #:		1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER, VERNON E., INC. CHARLEY JACOBS GAS UNIT		40232 750 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #:		2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	15903 X	6797	-0-	-9106	-0-	500 1	6229 2	N	62	174	
06	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	68 9 750 1	15596 2	N	158 182 1	150	
07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	174 9 775 1	16596 2	N	181 181 1	150	
08	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	199 9 775 1	16294 2	N	69	219	
09	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	76 9 725 1	15867 2	N	121 185 1	155	
10	17577 X	16877	-0-	-700	-0-	133 9 600 1	16082 2	N	177 182 1	150	
						195 9					

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GONZALES, MAURO ESTATE		40238 205 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #:		9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8540 - 8577	
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 10024 - 10120	
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	159			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22			

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #:		4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266	
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
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		Y	-0-	37	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
10	2511 X	2359	-0-	-152	-0-	2328 2	31 9	Y	28	65	

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.//													40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WOFFORD, C. J.													935452										
COCKE AND GOODRICH UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE										
05	11687 X	8721	-0-	-2966	-0-	8443 2	278 9	N	253	175 1		150											
06	10230 X	9724	-0-	-506	-0-	9531 2	193 9	N	175	286 1		39											
07	10571 X	9407	-0-	-1164	-0-	9253 2	154 9	N	140	160 1		19											
08	10571 X	7625	-0-	-2946	-0-	7302 2	323 9	N	294	294 1		19											
09	9720 X	6743	-0-	-2977	-0-	6632 2	111 9	N	101	56 1		64											
*10	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14436 2	514 9	N	467	476 1		55											

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)													40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
REMORA OPERATING, LLC													701613								
MILNER													WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)													40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.													127449								
FRIAR, A.													WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20									

HELM (PETTUS)													40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297								
STARR-GUNN													WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401			N	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401			N	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401			N	-0-			-0-									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401			N	-0-			-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401			N	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401			N	-0-			-0-									

TOM LYNE, NE (SLICK)													40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886										
TULLIS													WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216		
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2174 2	94 9	N	85			170											
06	2190 N	2101	-0-	-89	-0-	2013 2	88 9	N	80			250											
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	179 1		71											
08	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	2039 2	95 9	N	86			157											
09	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1923 2	25 9	N	23			180											
*10	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1951 2	18 9	N	16			196											

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
HENZE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696				
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
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

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				
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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER "B"		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WELDER "B"		040128										
WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374				
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
 WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

05		1178 N	378	-0-	-800	-0-		378	1			N	-0-					-0-
06		1140 N	485	-0-	-655	-0-		485	1			N	-0-					-0-
07		558 N	466	-0-	-92	-0-		466	1			N	-0-					-0-
08		372 N	60	-0-	-312	-0-		60	1			N	-0-					-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					-0-
10		465 N	31	-0-	-434	-0-		31	1			N	-0-					-0-

 MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSEY (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 - 5458
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408 - 5458
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257504	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408 - 5458
M	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		284921									
WELDER, P.H. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	203202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	4730 - 4735
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
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BONNER, R. R.		284921									
		WELL #:	7	RRCID ->	052083	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		WELL #:	6	RRCID ->	134113	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4699 - 4710
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

HEYSEY (2670 SAND)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
VANDENBERG, M. T.		549836		WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2660 - 2680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-	

HEYSEY (3400)													
B&L RESOURCES, L.L.C.		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WELDER, P. H. "B"		040128		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEYSEY (3550)													
VIOLA PROD., INC.		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BAUER, MADDELINE ET AL		886217		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEYSEY (3900)													
B&L RESOURCES, L.L.C.		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WELDER, PATRICK H. -A-		040128		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELDER		58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150 - 5162			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAYLOR OPERATING, LLC													
COOK, J.G.		058832		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
FREDDCO				284921						
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 14	RRCID -> 045858	COMPL. DATE 03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480	PERF. N/A		
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
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

WELDER, P.H. -C-				WELL #: 2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477	PERF. 3975 - 3985		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.				WELL #: 4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973 - 3976		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.				WELL #: 10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 4304 - 4322		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
C.W. PICKERING, INC.				121104						
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 4	RRCID -> 046943	COMPL. DATE 09/29/1969	TOTAL DEPTH 6046	PERF. 4394 - 4421		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.// 40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.// 121104								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FREDCO		284921		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440		
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16								
05	78	N	37	-0-	-41	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-	-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446		
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444		
BONNER, R. R.		WELL #: 3								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A												
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455												

05		403 N	166	-0-	-237	-0-	166	1	N	-0-		-0-
06		390 N	258	-0-	-132	-0-	258	1	N	-0-		-0-
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	1	N	-0-		-0-
08		155 N	32	-0-	-123	-0-	32	1	N	-0-		-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10		217 N	18	-0-	-199	-0-	18	1	N	-0-		-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												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128										
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5418 - 5426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597												
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408			
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FREDCO				284921										
WELDER, P.H -C-				WELL #: 15	RRCID -> 131493	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5378	- 5388					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		99 N	56	-0-	-43	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372					
05		110 N	51	-0-	-59	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #: 6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5478	- 5483					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4050	- 4100					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-								-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #: 14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5470	- 5480					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128									
WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486	
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
FREDCO		284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		//CONT.// 284921										
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5479 - 5488
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 5393 - 5403
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 5470 - 5474
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 5399 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W.H.		WELL #:	8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B						CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5400 - 5410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5422 - 5431
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: VICTORIA
FREDDCO				284921								
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6266 - 6272
05	100 N	51	-0-	-49		-0-	51 2	Y	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			64
07	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62 2	Y	-0-			64
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-		Y	-0-			64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			64
10	62 N	-0-	-0-	-62		-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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	1634	-0-	1634	10164	155 1	1450 2	Y	26		401
06	T. A.	2350	-0-	2350	12514	150 1	2179 2	Y	19		420
07	T. A.	3298	-0-	3298	15812	155 1	3111 2	Y	29		449
08	T. A.	2622	-0-	2622	18434	155 1	2447 2	Y	18		467
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18434			Y	23		490
10	T. A.	2743	-0-	2743	21177	155 1	2586 2	Y	2	157 1	335

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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEYSER, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER B		WELL #:		16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6218 - 6224	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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	
05		992 N	144	-0-	-848	-0-	144	2	N	-0-		3
06		750 N	164	-0-	-586	-0-	164	2	N	-0-		3
07		1147 N	442	-0-	-705	-0-	442	2	N	-0-		3
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		3
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		3
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		3
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934 - 6942	
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		20
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		20
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		20
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		20
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		20
10		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2	N	-0-		20
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6937 - 6948	
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		25
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		25
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		25
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		25
09		960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2	N	-0-		25
*10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		25
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7059 - 7069	
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		16
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		16
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		16
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		16
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		16
*10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		16
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7070 - 7079	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	5912 PERF. 2480 - 2500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20										

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	
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-

PEREZ, FELIPE		144355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STAUSS		144355								
		WELL #:	2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512 PERF. 3518 - 3604	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STAUSS		144355								
		WELL #:	1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3416 - 3488	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B DENY	-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	
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1507 2	10 9 N	9		40
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1362 2	15 9 N	14		54
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1441 2	14 9 N	13		67
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1597 2	4 9 N	4		71
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1512 2	2 9 N	2		73
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464 2	4 9 N	4		77

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
FINGER ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	235431	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3655 - 3659	
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
HOLZMARK		144355								
		WELL #:	1	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392 PERF. 4028 - 4031	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	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	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	132		N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	132		N	-0-		-0-
07	62	-0-	-0-	-62	70		N	-0-		-0-
08	62	-0-	-0-	-62	8		N	-0-		-0-
09	8 R	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	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	
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-

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC.		945936												
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION		869200												
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED										05/23/2013				

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622						
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/01/2018				

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC		886198												
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		886198												
		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD. UNION		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CXL ENERGY LLC GEO - HOPE		195770		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
FLETCHER OPERATING, LLC REID		273611		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108		
05	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
06	3090 #	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
07	3193 #	2971	-0-	-222	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
08	3193 #	2730	-0-	-463	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
09	3116 R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
*10	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 1500)
HYDROCARBON OPERATING, INC.
GOODRICH-POINDEXTER UNIT

42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
421166
WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

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
05	3007 #	2095	-0-	-912	-0-	101 1	1994 2	N	-0-			-0-
06	3408 R	3408	-0-	-0-	-0-	137 1	3271 2	N	-0-			-0-
07	3286 #	2839	-0-	-447	-0-	164 1	2675 2	N	-0-			-0-
08	3286 #	2810	-0-	-476	-0-	160 1	2650 2	N	-0-			-0-
09	3420 #	3017	-0-	-403	-0-	152 1	2865 2	N	-0-			-0-
*10	3723	3723	-0-	-0-	-0-	172 1	3551 2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)
CXL ENERGY LLC
GEO-HOPE

42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
195770
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC
RODEN

273611
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	907	-0-	-563	-0-	907 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	950	-0-	-600	-0-	950 2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550)
MODERN EXPLORATION, INC.
JACOBS

42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
573226
WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2660)
BIG LAKE CORPORATION
LOWER YEGUA EAST

42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
069458
WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

YEGUA EAST

WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WANDOO ENERGY, LLC		895737													
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	2676 - 2679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
POPE		WELL #:	1	RRCID ->	287485	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2712 - 2714				
05	6324 #	5417	-0-	-907	-0-	259	1	5158	2	N	-0-				-0-
06	5610 #	5587	-0-	-23	-0-	223	1	5364	2	N	-0-				-0-
07	6045 #	5205	-0-	-840	-0-	301	1	4904	2	N	-0-				-0-
08	6045 #	5375	-0-	-670	-0-	305	1	5070	2	N	-0-				-0-
09	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	298	1	5655	2	N	-0-				-0-
*10	6312 R	6312	-0-	-0-	-0-	293	1	6019	2	N	-0-				-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WANDOO ENERGY, LLC		895737													
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	2884 - 2886				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462													
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 2990				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2970 - 2972				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805											
GEO-HOPE		WELL #:	4	RRCID ->	192499	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3187 - 3188				
M	O	GAS PROD	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	171262	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3272 - 3275				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
CXL ENERGY LLC		195770											
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462											
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 3040 - 3042				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WANDOO ENERGY, LLC		895737											
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3250 - 3254				
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRUSHY CREEK GAS UNIT		22		RRCID ->		254219		COMPL. DATE		01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS UNIT		42528 425 040190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 229728		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	252	1	746	2	N	14			165
06	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	276	1	699	2	N	23			188
07	1364 N	916	-0-	-448	-0-	264	1	641	2	N	10			198
08	1023 N	794	-0-	-229	-0-	324	1	452	2	N	16	170	1	44
09	990 N	346	-0-	-644	-0-	144	1	194	2	N	7			51
10	930 N	620	-0-	-310	-0-	84	1	536	2	N	-0-			51
KEBO OIL & GAS, INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		453170		WELL #: 1		RRCID -> 176771		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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					
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	414	1	6525	2	N	-0-			-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	42	1	3821	2	N	-0-			-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2776	2	N	-0-			-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	425	1	3098	2	N	-0-			-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	425	1	2640	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2460	-0-	-671	-0-	391	1	2069	2	N	-0-			-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 188969		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894					
05	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	440	1	8215	2	N	-0-			-0-
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1	7381	2	N	-0-			-0-
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	810	1	5553	2	N	-0-			-0-
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	598	1	4085	2	N	-0-			-0-
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	575	1	3460	2	N	-0-			-0-
*10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	621	1	3891	2	N	-0-			-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. PRITCHARD GAS UNIT		500602		WELL #: 1		RRCID -> 262983		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LAVACA				
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521															
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006											TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990				
M	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
10	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				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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				

05	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	843	1	1237	3	Y	-0-		18	
06	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	2119	920	1	1199	3	Y	-0-		18	
07	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	5103	551	1	2433	3	Y	-0-		18	
08	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	7655	709	1	1564	3	Y	254		272	

09	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	10589	279	9	1826	3	Y	-0-	191 1	81	
10	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	12916	635	1	1692	3	Y	-0-		81	

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006											TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094				

05	3038	X	1048	-0-	-1990	-0-	425	1	623	3	N	-0-		190	
06	2940	X	1025	-0-	-1915	-0-	445	1	580	3	N	-0-		190	
07	3038	X	1027	-0-	-2011	-0-	190	1	837	3	N	-0-		190	
08	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	508	1	1121	3	N	-0-		190	
*09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	886	1	1460	3	N	-0-		190	
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	727	1	1936	3	N	-0-		190	

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007											TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483				

05	310	N	273	-0-	-37	-0-	106	1	156	3	Y	10		117	

06	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	107	1	140	3	Y	7		124	

07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	255	8	9			Y	-0-		124	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-		124	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-		124	
10	DLQ	G-10	433	-0-	433	688	118	1	315	3	Y	-0-		124	

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				

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		171	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171	
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	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 #:	1 T	RRCID -> 216501	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5073	-	5082				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

HOPE (13,600)			42528 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
KALER ENERGY CORP.			450261											
HENLEY GU			WELL #:	6	RRCID -> 255746	COMPL. DATE 01/31/2010	TOTAL DEPTH 14550	PERF.13502	-	13540				
05	4918 R	1945	-0-	-2973	-0-	1928 2	17 9	Y			15			155
06	2670 #	1788	-0-	-882	-0-	1780 2	8 9	Y			7			162
07	2790 #	1368	-0-	-1422	-0-	1362 2	6 9	Y			5	106 1		61
08	2790 #	257	-0-	-2533	-0-	257 2		Y			-0-			61
09	2700 #	257	-0-	-2443	-0-	257 2		Y			-0-			61
*10	6169	17091	-0-	10922	10922	17034 2	57 9	Y			52			113

HOPE (14,000)			42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
KALER ENERGY CORP.			450261											
HENLEY GU			WELL #:	1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14049	-	14253				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08	14B DENY	936	-0-	936		936 2		Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	936	-0-	936		1872 2		Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1872		Y			-0-			-0-

HOPE (14,000)		//CONT.//		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.		//CONT.//		450261									
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENLEY GU		WELL #:		4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480			
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOPE, NE. (1100)				42531 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462									
TERRY-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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			
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	X		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	X		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	X		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	X		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100)				42531 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CXL ENERGY LLC				195770									
GEO-HOPE		WELL #:		1		RRCID -> 190690		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)		42572 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
HENRY HORADAM FAMILY LP		378533													
HORADAM BROS.		WELL #:	1	RRCID ->	163792	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2159 - 2165				
M	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581													
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	7874 - 7878				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-			338
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2	N	-0-			338
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-			338
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			338
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			338
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535														
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			132
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	N	-0-			132
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2	N	-0-			132
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			132
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882														
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	2	Y	-0-			217
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2	Y	-0-			217
07		2635 N	1057	-0-	-1578	-0-		1057	2	Y	-0-			217
08		2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			217
09		2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-			217
10		2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			217

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394														
05		2222 X	2222	-0-	-0-	B	-0-	364	1	N	20			257
06		3205 X	3205	-0-	-0-	B	-0-	459	1	N	25			282
07		2985 X	2985	-0-	-0-	B	-0-	464	1	N	17	196	1	103
08		2730 X	2730	-0-	-0-	B	-0-	420	1	N	24			127
09		1924 X	1924	-0-	-0-	B	-0-	306	1	N	14			141
10		1984 X	1675	-0-	-309	B	-0-	216	1	N	12			153
								13	9					

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2573 X	2522	-0-	-51 B	-0-	432	1	2072	2	N	16					120
06	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	18	9	351	1	N	25					145
07	3131 X	2377	-0-	-754 B	-0-	28	9	364	1	N	11					156
08	3131 X	2117	-0-	-1014 B	-0-	12	9	288	1	N	-0-					156
09	3030 X	1546	-0-	-1484 B	-0-	224	1	224	1	N	-0-					156
10	2573 X	2513	-0-	-60 B	-0-	360	1	2153	2	N	-0-					156

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	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

05	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	448	1	2058	2	N	56					158
06	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	62	9	378	1	N	58					216
07	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	64	9	420	1	N	18	196	1			38
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	20	9	448	1	N	15					53
09	2220 N	1654	-0-	-566 B	-0-	17	9	270	1	N	5					58
10	2294 N	1878	-0-	-416 B	-0-	6	9	351	1	N	-0-					58

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

05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	23					188
06	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	6					194
07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	6					200
08	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	2					202
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					208
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	176	1			50

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

05	1796 X	1796	-0-	-0- B	-0-	450	1	1303	2	N	39					217
06	810 N	713	-0-	-97 B	-0-	43	9	210	1	N	-0-					217
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	195	1			22
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					22
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 PAWLK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

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
05	6941 X	6941	-0-	-0- B	-0-	414 1	6525 2	N	2		78
						2 9					
06	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	42 1	3821 2	N	1		79
						1 9					
07	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	299 1	2776 2	N	12		91
						13 9					
08	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	425 1	3098 2	N	14		105
						15 9					
09	3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	425 1	2640 2	N	11		116
						12 9					
10	2821 X	2486	-0-	-335 B	-0-	391 1	2069 2	N	24		140
						26 9					

PAWLK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

05	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	3		170
06	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-			N	2		172
07	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	10		182
08	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	11		193
09	1470 X	-0-	-0-	-1470 B	-0-			N	7		200
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7		207

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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

PAWLK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

05	8707 X	8707	-0-	-0- B	-0-	440 1	8215 2	N	47		255
						52 9					
06	7529 X	7529	-0-	-0- B	-0-	104 1	7381 2	N	40		295
						44 9					
07	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	810 1	5553 2	N	31	196 1	130
						34 9					
08	4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	598 1	4085 2	N	43		173
						47 9					
09	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	575 1	3460 2	N	23		196
						25 9					
*10	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	621 1	3891 2	N	52	175 1	73
						57 9					

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

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	
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	150	1	609	2	N	93	754
06	1290 N	1061	-0-	-229 B	-0-	102	9	802	2	N	104	858
07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	114	9	1001	2	N	132	208
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	145	9	913	2	N	143	351
09	1050 N	610	-0-	-440 B	-0-	186	1	442	2	N	71	58
10	1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	157	9	781	2	N	110	168

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

05	5828 X	4348	-0-	-1480	-0-	66	1	4282	2	N	-0-	-0-
06	5310 X	3841	-0-	-1469	-0-	63	1	3778	2	N	-0-	-0-
07	5363 X	3264	-0-	-2099	-0-	56	1	3208	2	N	-0-	-0-
08	5115 X	2266	-0-	-2849	-0-	41	1	2225	2	N	-0-	-0-
09	4500 X	2416	-0-	-2084	-0-	44	1	2372	2	N	-0-	-0-
10	4340 X	2173	-0-	-2167	-0-	42	1	2131	2	N	-0-	-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

05	775 N	394	-0-	-381	-0-	388	2	6	9	N	5	27
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	27
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	27
08	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-	27
09	660 N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-	27
10	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-	27

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUFF (403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4662 - 4694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C-				WELL #:	1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	2230 - 2240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2350 - 2374	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (2600)				43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 34	RRCID ->	288592	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2580 - 2583	
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920								
05	4464 #	3560	-0-	-904	-0-	342	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3750 #	3007	-0-	-743	-0-	395	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	3875 #	3103	-0-	-772	-0-	404	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	3875 #	3811	-0-	-64	-0-	480	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3690 #	2648	-0-	-1042	-0-	432	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	3565 #	2572	-0-	-993	-0-	388	1	2184	2	N	-0-					-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4658 - 4678						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 3598 - 3606						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4368 - 4372						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

HUFF (5000)		43270 836		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 288532		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 5799		PERF. 5048 - 5056						
*05		8122 #	6187	-0-	-1935	-0-	1521 1	4666 2	N	-0-	-0-					-0-
*06		7860 #	5648	-0-	-2212	-0-	1473 1	4175 2	N	-0-	-0-					-0-
*07		6386 #	5908	-0-	-478	-0-	1550 1	4358 2	N	-0-	-0-					-0-
*08		7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	1691 1	5521 2	N	-0-	-0-					-0-
*09		7214 R	7214	-0-	-0-	-0-	1703 1	5466 2	N	41	-0-					41
							45 9									
*10		6880 R	6880	-0-	-0-	-0-	1657 1	5223 2	N	-0-	-0-					41

OIL AND GAS DIVISION

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

HUFF (5250) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR			43270 880 833782		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
			WELL #:	69	RRCID ->	258061	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4682 - 4712
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUFF (5500) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR			43270 946 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
			WELL #:	14	RRCID ->	212404	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5516 - 5524
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

HYNES RANCH (FB-50) HILCORP ENERGY COMPANY FOX, W. J. "B"			44014 264 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
			WELL #:	38	RRCID ->	216253	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	3885 - 3925
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (6800) HILCORP ENERGY COMPANY SHELTON			44014 825 386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
			WELL #:	H 1 D	RRCID ->	280726	COMPL. DATE	07/29/2016	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	6746 - 6962
05	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HYSAW (EDWARDS) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC BEYNON			44028 750 368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
			WELL #:	4381	RRCID ->	242927	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11124 - 11156
05	1298 X	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298 2	N	-0-			180
06	793 X	793	-0-	-0-	B	-0-	793 2	N	-0-			180
07	1686 X	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686 2	N	-0-			180
08	1430 X	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430 2	N	-0-			180
09	1260 X	668	-0-	-0-	B	-0-	668 2	N	-0-			180
10	1674 X	761	-0-	-0-	B	-0-	761 2	N	-0-			180

MCSWEEN 101			WELL #:		1	RRCID ->	257156	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 11066 - 11100
05	837 X	837	-0-	-0-	B	-0-	837 2	N	-0-			223
06	1955 X	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955 2	N	-0-			223
07	2251 X	2251	-0-	-0-	B	-0-	2208 2	N	43 9			262
08	2170 X	1986	-0-	-0-	B	-0-	1983 2	N	3 9			265
09	1950 X	1558	-0-	-0-	B	-0-	1538 2	N	20 9			283
*10	2495 X	2495	-0-	-0-	B	-0-	2475 2	N	20 9	186 1		115

OIL AND GAS DIVISION

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
 HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-			177
06	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-			177
07	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	3064	2	7	9	N	6			183
08	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4847	2	75	9	N	68			251
09	3660 X	1974	-0-	-1686 B	-0-	1968	2	6	9	N	5	176	1	80
*10	4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	4159	2	73	9	N	66			146

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-			220
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			220
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			220
08	1178 N	748	-0-	-430 B	-0-	748	2			N	-0-			220
09	780 N	437	-0-	-343 B	-0-	437	2			N	-0-	155	1	65
10	868 N	456	-0-	-412 B	-0-	456	2			N	-0-			65

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50			170
06	2120 X	2120	-0-	-0- B	-0-	2112	2	8	9	N	7			177
07	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	1180	2	14	9	N	13			190
08	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5166	2	33	9	N	30			220
09	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	4588	2	32	9	N	29	176	1	73
*10	7391 X	7391	-0-	-0- B	-0-	7369	2	22	9	N	20			93

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

05	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			23
06	1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-	1597	2	34	9	N	31			54
07	1674 X	1565	-0-	-109 B	-0-	1547	2	18	9	N	16			70
08	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	1394	2	10	9	N	9			79
*09	2027 X	2027	-0-	-0- B	-0-	2018	2	9	9	N	8			87
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT			87

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134	
GARCITAS CREEK GU												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INEZ (8600)			WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510	
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.			44522 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ROBERTS UNIT			864806									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ISAACKS (EDWARDS)			WELL #:	1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12750 - 14521	
ENSIGN OPERATING LLC			44810 500 NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
CHARLES NICHOLS GAS UNIT			253102									
05	2015 #	1621	-0-	-394 B	-41323	1621	2	N	-0-			-0-
06	2190 #	1886	-0-	-304 B	-41627	1886	2	N	-0-			-0-
07	2263 #	1800	-0-	-463 B	-42090	1800	2	N	-0-			-0-
08	1612 #	1771	-0-	159 B	-41931	1771	2	N	-0-			-0-
09	1890 #	1822	-0-	-68 B	-41999	1822	2	N	-0-			-0-
10	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-43952			N	NO RPT			-0-
J. W. RAY (2000)			WELL #:	1	RRCID ->	082495	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 1996 - 2000	
DELEON PARTNERS, LTD.			45217 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAY, J. W. JR.			212100									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LJ WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413

05	6913	178	-0-	-6735 B	-7070	178	2			N	-0-			14
06	6690	816	-0-	-5874 B	-12944	816	2			N	-0-			14
07	6913	769	-0-	-6144 B	-19088	769	2			N	-0-			14
08	1395 #	2867	-0-	1472 B	-17616	2867	2			N	-0-			14
09	810 #	1504	-0-	694 B	-16922	1504	2			N	-0-			14
10	837 #	328	-0-	-509 B	-17431	328	2			N	-0-			14

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			13
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			13
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			13
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			13
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			13
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	762	1	2243	2	129
						79	9			
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	562	1	2003	2	189
						66	9			
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	556	1	2303	2	125
						110	9		164	1
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	445	1	2058	2	177
						57	9			
*09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	419	1	2102	2	248
						78	9			
10	2542 N	2103	-0-	-439	-0-	389	1	1667	2	109
						47	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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					185
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			185
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					193
09	210 N	74	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	195
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			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		
05	3286 #	3094	-0-	-192	-0-	3075	2	19	9	60
06	3180 #	2925	-0-	-255	-0-	2903	2	22	9	80
07	3038 #	3023	-0-	-15	-0-	3013	2	10	9	89
08	3100 #	2874	-0-	-226	-0-	2846	2	28	9	114
09	3000 #	1743	-0-	-1257	-0-	1739	2	4	9	118
10	3100 #	1337	-0-	-1763	-0-	1330	2	7	9	124

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		5456 X	4210	-0-	-1246	-0-	702 1	3356 3	N	138			556
06		4470 X	3537	-0-	-933	-0-	152 9	2966 3	N	122	198 1		480
07		4619 X	3679	-0-	-940	-0-	437 1	3124 3	N	119	3 1		596
08		4619 X	4281	-0-	-338	-0-	134 9	3745 3	N	118	197 1		517
*09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	424 1	4125 3	N	148	9 1		656
10		4216 X	3323	-0-	-893	-0-	131 9	2728 3	N	107	188 1		575
							406 1						
							130 9						
							522 1						
							163 9						
							477 1						
							118 9						

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11514 - 12116
05		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	1035 1	4946 3	N	111			705
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	122 9	3835 3	N	95	221 1		579
07		4278 X	3065	-0-	-1213	-0-	565 1	2630 3	N	71	9 1		641
08		4278 X	2957	-0-	-1321	-0-	105 9	2581 3	N	87	34 1		694
09		4140 X	3501	-0-	-639	-0-	357 1	3002 3	N	108	206 1		596
10		4278 X	3509	-0-	-769	-0-	78 9	2890 3	N	104	18 1		682
							280 1						
							96 9						
							380 1						
							119 9						
							505 1						
							114 9						

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.	11953 - 12021
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216418	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	11760 - 11791
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	158 1	755 3	N	61			391
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	67 9	728 3	N	44	3 1		432
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	107 1	1049 3	N	79	1 1		510
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	48 9	1082 3	N	60	170 1		400
*09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	142 1	972 3	N	55	2 1		453
*10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	87 9	758 3	N	50	1 1		502
							117 1						
							66 9						
							123 1						
							61 9						
							132 1						
							55 9						

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC W. T. BELL GAS UNIT		//CONT.// 46166 180 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11613 - 11644		
05	2728 X	1398	-0-	-1330	-0-	236 1 34 9	1128 3	N		31			356
06	2700 N	2158	-0-	-542	-0-	260 1 131 9	1767 3	N		119	225 1		250
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	329 1 109 9	2422 3	N		99	9 1		340
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	214 1 67 9	1981 3	N		61	37 1		364
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	234 1 97 9	1851 3	N		88	29 1		423
10	2852 N	1753	-0-	-1099	-0-	250 1 75 9	1428 3	N		68	199 1		292
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	11998 - 12264		
05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	211 1 59 9	1011 3	N		54			277
06	1590 N	823	-0-	-767	-0-	100 1 44 9	679 3	N		40	26 1		291
07	1581 N	625	-0-	-956	-0-	69 1 47 9	509 3	N		43	5 1		329
08	1271 N	725	-0-	-546	-0-	65 1 58 9	602 3	N		53	198 1		184
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	89 1 62 9	706 3	N		56	16 1		224
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	135 1 35 9	773 3	N		32	11 1		245
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11592 - 11648		
05	17825 X	14844	-0-	-2981	-0-	2490 1 449 9	11905 3	N		408			1735
06	16620 X	13371	-0-	-3249	-0-	1655 1 475 9	11241 3	N		432	663 1		1504
07	16678 X	14470	-0-	-2208	-0-	1672 1 486 9	12312 3	N		442	431 1		1515
08	14849 X	14482	-0-	-367	-0-	1367 1 487 9	12628 3	N		443	617 1		1341
09	14370 X	13803	-0-	-567	-0-	1496 1 474 9	11833 3	N		431	375 1		1397
10	14849 X	13410	-0-	-1439	-0-	1927 1 455 9	11028 3	N		414	313 1		1498
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460		
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	147 1 99 9	702 3	N		90			348
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	78 1 62 9	529 3	N		56	189 1		215
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83 1 48 9	607 3	N		44	1 1		258
08	961 N	817	-0-	-144	-0-	73 1 72 9	672 3	N		65	5 1		318
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	55 1 56 9	436 3	N		51	4 1		365
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	94 1 77 9	539 3	N		70	180 1		255

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20													

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
 ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019 - P/A 01/09/19													

SWICKHEIMER 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19													

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NEW				WELL #: 4R	RRCID -> 281191	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4484	-	4488		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	0 N	NO RPT	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600)				48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
RICARDO OIL & GAS INC.				706616								
ROUDON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2739	-	2741		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PARAMONT, INC.		639031												
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 121475		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2246 - 2252				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.		584550												
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 076256		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2702 - 2705				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967												
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171				
05	1364 #	172	-0-	-1192	-0-	15 1	155 3	Y	2					8
06	870 #	271	-0-	-599	-0-	2 9	24 1	Y	4	9 1				3
07	496 #	335	-0-	-161	-0-	4 9	30 1	Y	7	8 1				2
08	434 #	330	-0-	-104	-0-	8 9	30 1	Y	4	4 1				2
09	330 #	228	-0-	-102	-0-	4 9	18 1	Y	3	3 1				2
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	3 9		Y	NO RPT					2

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967												
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194				
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	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING) FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT		//CONT.// //CONT.//	48146 166 280967	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7202 - 7210						
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	22 1	223 3	Y		1			5
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	22 1	218 3	Y		4	6 1		3
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22 1	222 2	Y		4	6 1		1
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	22 1	218 2	Y		3	3 1		1
*09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	20 1	219 2	Y		4	3 1		2
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	4 9			Y	NO RPT			2
KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 7207 - 7217						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975	COMPL. DATE 05/20/1981	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7250 - 7254						
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	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 7727	PERF. 7060 - 7179						
05	2790 #	351	-0-	-2439	-0-	28 1	317 3	Y		5			15
06	2070 #	178	-0-	-1892	-0-	14 1	161 3	Y		3	16 1		2
07	1581 #	174	-0-	-1407	-0-	14 1	158 2	Y		2	3 1		1
08	1581 #	243	-0-	-1338	-0-	18 1	223 2	Y		2	2 1		1
*09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	59 1	653 2	Y		10	6 1		5
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	11 9			Y	NO RPT			5

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967										
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
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	
05	14570 #	14058	-0-	-512	-0-	1264	1	12725	3	Y	63	272
06	13965 R	13965	-0-	-0-	-0-	1228	1	12503	3	Y	213	330 1 155
07	14141 R	14141	-0-	-0-	-0-	1266	1	12589	2	Y	260	338 1 77
08	14043 #	13954	-0-	-89	-0-	1263	1	12518	2	Y	157	171 1 63
*09	14513 R	14513	-0-	-0-	-0-	1182	1	13100	2	Y	210	168 1 105
10	14446 #	NO RPT	-0-	-14446	-0-	231	9			Y	NO RPT	105

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177		
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	NO RPT	-0-	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	103

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180		
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	65 1	655 3	N	-0-	30
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	63 1	636 3	N	-0-	30
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63 1	623 2	N	-0-	30
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	62 1	616 2	N	-0-	30
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	57 1	625 2	N	-0-	30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
10	DLQ G-10	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		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
10	14B2 EXT	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		
05	7750 X	7398	-0-	-352	-0-	48 1	7276 3	Y	67	362
06	7500 X	6639	-0-	-861	-0-	74 9	6594 3	Y	37	399
07	7533 X	6728	-0-	-805	-0-	4 1	6699 3	Y	25	249
08	DLQ G-10	7666	-0-	7666	7666	41 9	7480 3	Y	161	240
09	DLQ G-10	7596	-0-	7596	15262	1 1	7550 3	Y	36	276
10	DLQ G-10	8119	-0-	8119	23381	28 9	8042 3	Y	35	311
						9 9				

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2666 #	2645	-0-	-21	-0-	2645	2		N	-0-	-0-	
06	2580 #	1555	-0-	-1025	-0-	1555	2		N	-0-	-0-	
07	2976 #	1802	-0-	-1174	-0-	1802	2		N	-0-	-0-	
08	2852 #	2371	-0-	-481	-0-	2371	2		N	-0-	-0-	
09	2760 #	2215	-0-	-545	-0-	2215	2		N	-0-	-0-	
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-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			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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			
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	38
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	38
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	38
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	38
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	38
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6174	3	30	9	Y	27	52
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3916	3	17	9	Y	15	67
07	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	3	22	9	Y	20	87
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	7679	3	34	9	Y	31	118
09	DLQ G-10	5294	-0-	5294	13007	5270	3	24	9	Y	22	140
10	DLQ G-10	5483	-0-	5483	18490	5459	3	24	9	Y	22	162

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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														
RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785								
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-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	13863 - 16135
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
05		2578 X	2578	-0-	-0-	199 1	2379 3		Y	-0-		-0-
06		4980 X	1104	-0-	-3876	86 1	958 3		Y	-0-		-0-
						60 4						
07		5146 X	1542	-0-	-3604	51 1	715 3		Y	-0-		-0-
						776 4						
08	DLQ	G-10	5918	-0-	5918	317 1	5601 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	990	-0-	990	63 1	927 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	963	-0-	963	68 1	895 3		Y	-0-		-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	15730 - 16380
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210503	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9262 - 9270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9204 - 9214
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683										
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	246135	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3751 - 3757
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.//		600683													
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2625 - 2630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 - 2666				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	283970	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2604 - 2640				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)				//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035							
MCFADDIN "A"				WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

KAY CREEK (1950)					48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035							
MCFADDIN 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCFADDIN A-				WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAY CREEK (2400)					48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035							
MCFADDIN, J.A.				WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

KAY CREEK (2800)					48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035							
MCFADDIN "A"				WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 3696
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN, J.A.		WELL #: 14		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013													

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10		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					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		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							
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
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				106
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	395	1	92	2	N	65	101	1		70
						72	9								
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	778	1	242	2	N	167	71	1		166
						184	9								
*10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1015	1	224	2	N	188	154	1		200
						207	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							
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KEERAN RANCH		9													
		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485							
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BULL OIL COMPANY, LLC		106446													
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808							
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-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-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286							
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	5	1		95
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	9	Y	172	229	1		38
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	9	Y	142	145	1		35
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	9	Y	92	112	1		15
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	10	1	55	9	Y	50	56	1		9
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	16	1	86	9	Y	78	72	1		15

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN, UNION		WELL #:	10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6453 - 6456							
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		208171														
KEERAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6440 - 6443							
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	10 1	56 9	Y	51	12 1					53
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	25 1	135 9	Y	123	149 1					27
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	34 1	188 9	Y	171	156 1					42
08	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	32 1	176 9	Y	160	176 1					26
09	DLQ	G-10	208	-0-	208	416	32 1	176 9	Y	160	158 1					28
10	DLQ	G-10	202	-0-	202	618	31 1	171 9	Y	155	153 1					30

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
HK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 3706 - 5426							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
FRIO RESOURCES, LLC		286622														
KEERAN "A"		WELL #:	33	RRCID ->	134146	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	4811 PERF. 4020 - 4023							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-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-

KEERAN, 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							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENSGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

05	1519	X	335	-0-	-1184	-0-	317	2	18	9	N	16	142
06	1530	X	865	-0-	-665	-0-	847	2	18	9	N	16	158
07	4340	X	1360	-0-	-2980	-0-	1342	2	18	9	N	16	174
08	4340	X	1424	-0-	-2916	-0-	1407	2	17	9	N	15	189
*09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-	189
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	189

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

05	4652	X	3587	-0-	-1065	-0-	3557	3	30	9	N	27	302
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3667	3	25	9	N	23	325
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	N	19	344
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2434	3	8	9	N	7	351
*09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2570	3	18	9	N	16	367
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	367

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748															
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77	
10	0 N	-0-	-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									
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1000	1	4647	2	N	-0-					164	
06	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	592	1	4354	2	N	-0-					164	
07	5239 X	3786	-0-	-1453	-0-	3786	2			N	-0-					164	
08	5239 X	4412	-0-	-827	-0-	4412	2			N	-0-					164	
09	5070 X	4150	-0-	-920	-0-	4150	2			N	-0-					164	
10	5239 X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	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									
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	941	1	4372	2	N	52					167	
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	57	9										
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	662	1	5519	2	N	-0-					167	
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					167	
09	6938 X	6014	-0-	-0-	-0-	6007	2	7	9	N	6					173	
09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					173	
*10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					173	

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 2		RRCID -> 144512		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299									
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	683	1	3175	2	N	-0-					64	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	288	1	2436	2	N	-0-					64	
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					64	
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					64	
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					64	
*10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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									
05	4402 X	4245	-0-	-157	-0-	749	1	3481	2	N	14					190	
06	3360 X	3357	-0-	-3	-0-	15	9										
07	4743 X	3202	-0-	-1541	-0-	358	1	2999	2	N	-0-					190	
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					190	
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					190	
10	4247 X	4146	-0-	-101	-0-	4617	2			N	-0-					190	
10	4247 X	4146	-0-	-101	-0-	4146	2			N	-0-					190	

ENSGN OPERATING LLC		253102															
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 120698		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428									
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	223	1	2529	2	Y	9					87	
06	2550 X	1382	-0-	-1168	-0-	10	9										
07	3565 X	2115	-0-	-1450	-0-	217	1	1156	2	Y	8					95	
08	3565 X	2557	-0-	-1008	-0-	9	9										
09	3300 X	2786	-0-	-514	-0-	363	1	1742	2	Y	9					104	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	10	9										
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	502	1	2046	2	Y	8					112	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	9	9										
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	544	1	2242	2	Y	-0-					112	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					112	

 KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	5704 X	5467	-0-	-237	-0-	442	1	5015	2	Y	9		87
06	5820 X	2987	-0-	-2833	-0-	471	1	2507	2	Y	8		95
07	6014 X	3718	-0-	-2296	-0-	640	1	3068	2	Y	9		104
08	6231 X	3197	-0-	-3034	-0-	628	1	2560	2	Y	8		112
09	6030 X	3863	-0-	-2167	-0-	754	1	3109	2	Y	-0-		112
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					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 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

05	2945 X	1370	-0-	-1575	-0-	142	1	1225	3	Y	3		6
06	2850 X	873	-0-	-1977	-0-	56	1	814	3	Y	3	6 1	3
07	2945 X	939	-0-	-2006	-0-	928	3	11	9	Y	10	7 1	6
08	1364 N	268	-0-	-1096	-0-	14	1	239	3	Y	14	11 1	9
09	3000 N	3218	-0-	218	218	268	1	2930	3	Y	18		27
*10	3028 N	2810	-0-	-218	-0-	240	1	2514	3	Y	51	36 1	42

 RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

05	279 N	138	-0-	-141	-0-	14	1	121	3	Y	3		6
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	7	1	98	3	Y	5	7 1	4
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	329	3	28	9	Y	25	16 1	13
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	83	54 1	42
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	19		61
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	51	52 1	60

 KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	T. A.	2593	-0-	2593	12448	245 1	2122 3	Y	205			361
06	13614 X	1166	-0-	-12448	-0-	226 9	955 3	Y	132	327 1		166
07	3379 X	115	-0-	-3264	-0-	66 1	114 9	Y	104	149 1		121
08	3193 X	35	-0-	-3158	-0-	145 9	33 9	Y	30	85 1		66
09	2820 X	59	-0-	-2761	-0-	1 3	16 3	Y	38			104
10	2604 X	6	-0-	-2598	-0-	42 9	4 9	Y	4	50 1		58
						2 3						

 KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

05	3100 N	3191	-0-	91	91	331 1	2860 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3187	-0-	187	278	205 1	2982 3	Y	-0-			-0-
07	4079 X	3801	-0-	-278	-0-	3801 3		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	167 1	2895 3	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	250 1	2740 3	Y	-0-			-0-
10	3813 X	2761	-0-	-1052	-0-	241 1	2520 3	Y	-0-			-0-

 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	613 S	613	-0-	-0-	-0-	5 1	608 2	N	-0-			190
06	1020 S	130	-0-	-890	-0-	5 1	125 2	N	-0-			190
07	961 S	811	-0-	-150	-0-	10 1	801 2	N	-0-			190
08	718 S	718	-0-	-0-	-0-	10 1	708 2	N	-0-			190
09	607 S	607	-0-	-0-	-0-	10 1	597 2	N	-0-			190
10	806 S	412	-0-	-394	-0-	10 1	402 2	N	-0-			190

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			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

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOENIG, NORTH (10,800) //CONT.// 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT												
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566												
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	147	2	N	17	55
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19	9	442	2	N	40	95
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	44	9	329	2	N	92	169 1 18
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	29	47
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	101	9	577	2	N	35	82
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	23	1			N		82
						32	9					
						35	1					
						39	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												
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-	36
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084												
05	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	465	1	4607	2	N	92	114
06	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	101	9	4458	2	N	95	209
07	4991 X	4812	-0-	-179 B	-0-	450	1	4285	2	N	56	150 1 115
08	5177 X	5087	-0-	-90 B	-0-	105	9	4579	2	N	39	154
09	5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	465	1	4283	2	N	48	202
10	5177 X	4956	-0-	-221 B	-0-	43	9	4416	2	N	82	189 1 95
						53	9					
						450	1					
						90	9					

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270												
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2	1	9	N	1	178
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	178
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	46	2	2	9	N	2	180
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-	180
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-	180
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			-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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557		
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
06	330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2	N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 PATRICO OIL CO. 643385
 BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

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	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	

05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	54 1	182 9	Y	165	175 1	52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
07		51 N	51	-0-	-0-		51 1		Y	-0-		52	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
09		52 N	52	-0-	-0-		52 1		Y	-0-		52	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			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	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	

05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
10		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	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	

05		310 #	27	-0-	-283	-0-	27 2		Y	-0-		8	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		8	
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-		8	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1		Y	-0-		8	
10		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	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	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
10		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	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	

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	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														
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		
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	50 1	183 9	Y	166	175 1	52		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52		
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		Y	-0-		52		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52		
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	-0-		52		
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			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														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4		

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		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														
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
ABACO OPERATING, LLC 000894														
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KD ENERGY, LLC 452996														
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HACKBARTH		WELL #: 1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6226 - 6234			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-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-	

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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233	

LABUS (EDWARDS, UPPER)		51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
OKY INVESTMENTS, INC.		621092											
MCMULLEN OIL & ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10630 - 10646			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL			WELL #: 2	RRCID -> 272483	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6233	- 6255				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/25/2020 - P/A 06/25/20									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 279049	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5706	- 5708				
05	8060 X	143	-0-	-7917	-0-	46 1	97 2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/16/2020 - P/A 06/16/20									

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D140	RRCID -> 206493	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3900	- 3980				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	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				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128	RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

05	0 W	760	-0-	760	10847	232	1	36	3	492	2	N	-0-			-0-
06	0 W	401	-0-	401	11248	117	1	21	3	263	2	N	-0-			-0-
07	0 W	201	-0-	201	11449	71	1	8	3	122	2	N	-0-			-0-
08	0 W	270	-0-	270	11719	101	1	9	3	160	2	N	-0-			-0-
09	0 W	248	-0-	248	11967	93	1	12	3	143	2	N	-0-			-0-
10	0 W	27	-0-	27	11994	7	1	1	3	19	2	N	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-221)										51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #:	14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #:	D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209 - 2228
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2430 - 2436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID ->	283523	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2673 - 2678	
05		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1364	N	913	-0-	-451	-0-	279	1	590	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	1290	N	870	-0-	-420	-0-	255	1	572	2	N	-0-					-0-
							43	3									
07	1178	N	768	-0-	-410	-0-	269	1	466	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	899	N	751	-0-	-148	-0-	280	1	445	2	N	-0-					-0-
							26	3									
09	870	N	477	-0-	-393	-0-	180	1	274	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	208	1	548	2	N	-0-					-0-
							30	3									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F			RRCID -> 086293			COMPL. DATE 11/29/1979			TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41			RRCID -> 231400			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189			RRCID -> 278067			COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-284)			51512 057			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 15			RRCID -> 216805			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-288)			51512 060			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F			RRCID -> 083423			COMPL. DATE 06/29/1979			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		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			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293)		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (FS-523) //CONT.// 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 97		RRCID -> 129359	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 4398	- 4419		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	5611 X	5303	-0-	-308	-0-	1618 1	-0-	3431 2	N	-0-
						254 3				-0-
06	5430 X	5394	-0-	-36	-0-	1576 1	-0-	3546 2	N	-0-
						272 3				-0-
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2023 1	-0-	3490 2	N	-0-
						246 3				-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	2260 1	-0-	3589 2	N	-0-
						211 3				-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	2058 1	-0-	3122 2	N	-0-
						264 3				-0-
10	5766 X	5181	-0-	-585	-0-	1369 1	-0-	3609 2	N	-0-
						203 3				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 61		RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 4652	PERF. 4396	- 4410		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D136		RRCID -> 161854	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4382	- 4396		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4344	- 4354		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 5904	PERF. 4370	- 4392		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 4367	- 4391		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4426
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	2360	1	5004	2	N	-0-
						371	3				-0-
06	7500 X	7416	-0-	-84	-0-	2167	1	4876	2	N	-0-
						373	3				-0-
07	7812 X	7235	-0-	-577	-0-	2541	1	4385	2	N	-0-
						309	3				-0-
08	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	3079	1	4891	2	N	-0-
						287	3				-0-
09	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2906	1	4408	2	N	-0-
						372	3				-0-
10	7750 X	6767	-0-	-983	-0-	1788	1	4714	2	N	-0-
						265	3				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 - 4379
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF. 4350 - 4365
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4368 - 4399
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344 - 4374
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 4386 - 4401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*10	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	3000 1	7910 2	N	-0-	-0-
					445	3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4443 - 4448	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4442 - 4448	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655 PERF. 4371 - 4378	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:	833782	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4494 - 4498	
WLP		5 G								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4455 - 4490	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782							
WLP		WELL #: 4		RRCID -> 161248		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WLP		WELL #: G 9		RRCID -> 180383		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 58		RRCID -> 187120		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-
07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-
08	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4392 - 4424	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-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	
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	282921	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4954 - 4958
05	2635 X	2157	-0-	-478 B	-0-	658 1	1396 2	N	-0-		-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	103 3	1725 2	N	-0-		-0-
07	2387 X	2373	-0-	-14 B	-0-	767 1	1439 2	N	-0-		-0-
08	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	132 3	1707 2	N	-0-		-0-
09	2610 X	1906	-0-	-704 B	-0-	833 1	1093 2	N	-0-		-0-
10	2697 X	1220	-0-	-1477 B	-0-	101 3	849 2	N	-0-		-0-
						1075 1					
						101 3					
						721 1					
						92 3					
						323 1					
						48 3					

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	
05	06	07	08	09	10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031
05	806 N	263	-0-	-543	-0-	80 1	170 2	N	-0-		-0-
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	13 3	205 2	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	90 1	190 2	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 3	182 2	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	110 1	193 2	N	-0-		-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	14 3	206 2	N	-0-		-0-
						114 1					
						11 3					
						126 1					
						16 3					
						78 1					
						12 3					

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID -> 066429	COMPL. DATE 11/26/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 2094 - 2106	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//	51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 10	RRCID ->	156796	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	3304 -	3321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	3368 -	3473
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	3306 -	3312
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	3309 -	3315
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:	D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3308 -	3314
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D120		RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												
WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281												
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
05		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	1209	1	2563	2	N	-0-
							190	3				-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	1071	1	2410	2	N	-0-
							184	3				-0-
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1419	1	2447	2	N	-0-
							172	3				-0-
08		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1537	1	2441	2	N	-0-
							144	3				-0-
09		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	1630	1	2472	2	N	-0-
							208	3				-0-
10		4030 X	3589	-0-	-441	-0-	948	1	2500	2	N	-0-
							141	3				-0-

LAKE PLACEDO (5590)												
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES												
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594												
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LARGO NAVIDAD (6560)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
KAUP UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714												
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
05		22568 X	15509	-0-	-7059 B	-0-	60	1	15377	2	N	65
							72	9				246
06		21840 X	16144	-0-	-5696 B	-0-	62	1	16006	2	N	69
							76	9				315
07		22007 X	22007	-0-	-0- B	-0-	85	1	21855	2	N	61
							67	9			182	194
08		19937 X	19937	-0-	-0- B	-0-	77	1	19797	2	N	57
							63	9				251
09		20221 X	20221	-0-	-0- B	-0-	78	1	20098	2	N	41
							45	9			169	123
*10		22822 X	22822	-0-	-0- B	-0-	88	1	22654	2	N	73
							80	9			177	19

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
ARC THOMSON-BARROW												
WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693												
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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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 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
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-		N	NO RPT		-0-
06	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-		N	NO RPT		-0-
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-		N	-0-		-0-
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-		N	-0-		-0-
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-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 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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11090 - 11102	
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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

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 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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER (1700)		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
RODEN		WELL #:	1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876 PERF. 1748 - 1758	
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
05	0 #	2447	-0-	2447 B	-38754	2447 2	N	-0-		-0-
06	3210	2369	-0-	-841 B	-39595	2369 2	N	-0-		-0-
07	3162 #	963	-0-	-2199 B	-41794	963 2	N	-0-		-0-
08	3317	2349	-0-	-968 B	-42762	2349 2	N	-0-		-0-
09	3210	1237	-0-	-1973 B	-44735	1237 2	N	-0-		-0-
10	2449 #	1158	-0-	-1291 B	-46026	1158 2	N	-0-		-0-

RODEN		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
		WELL #:	2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950 PERF. 1864 - 1874	
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
05	0 N	1182	-0-	1182 B	-33294	1182 2	N	-0-		-0-
06	180 N	265	-0-	85 B	-33209	265 2	N	-0-		-0-
07	0 N	192	-0-	192 B	-33017	192 2	N	-0-		-0-
08	620 N	48	-0-	-572 B	-33017	48 2	N	-0-		-0-
09	270 N	38	-0-	-232 B	-33017	38 2	N	-0-		-0-
10	186 N	101	-0-	-85 B	-33017	101 2	N	-0-		-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	1413	-0-	1413	B	-20687		1413	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	920	-0-	-730	B	-20687		920	2	N	-0-			-0-
07		0 N	10	-0-	10	B	-20677		10	2	N	-0-			-0-
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	B	-20677				N	-0-			-0-
09		930 N	-0-	-0-	-930	B	-20677				N	-0-			-0-
10		10 N	69	-0-	59	B	-20618		69	2	N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740															
05		0 #	1467	-0-	1467	B	-21051		1467	2	N	-0-			-0-
06		1710 #	2037	-0-	327	B	-20724		2037	2	N	-0-			-0-
07		1767 #	3332	-0-	1565	B	-19159		3332	2	N	-0-			-0-
08		1488 #	3760	-0-	2272	B	-16887		3760	2	N	-0-			-0-
09		2040 #	4266	-0-	2226	B	-14661		4266	2	N	-0-			-0-
10		3317 #	4450	-0-	1133	B	-13528		4450	2	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															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			54

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402															
05		3080 X	3080	-0-	-0-		-0-		225	1		18			50
									20	9					
06		4588 X	4588	-0-	-0-		-0-		304	1		20			70
									22	9					
07		4512 X	4512	-0-	-0-		-0-		251	1		9			79
									10	9					
08		899 X	899	-0-	-0-		-0-		90	1		-0-			79
09		514 X	514	-0-	-0-		-0-		514	2		-0-			79
*10		1844 X	1844	-0-	-0-		-0-		1837	2		6			85

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC. BRYSCH		453170											
		WELL #:	1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9188		
M	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
05	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-				N	-0-			163
06	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-				N	-0-			163
07	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-	114 1		49
08	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			49
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER RANCH TRUST II		424607											
		WELL #:	9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

NELSON, C. S.		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		424607											
		WELL #:	9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC. WEST		424607											
		WELL #:	3	RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	7580 - 7587		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED												12/23/2019 - P/A 12/23/19	

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY J. W. MCCLELLAND G. U. #2		038889											
		WELL #:	1	RRCID ->	148924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	7756 - 7762		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S.		424607										
		WELL #:	4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759	
05	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2141 2	7 9	N	6			27
06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2323 2	29 9	N	26			53
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			53
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			53
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3749 2	61 9	N	55			108
*10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3417 2	25 9	N	23			131

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9796 X	2444	-0-	-7352	-0-	2415	2	29	9	Y	26					102
06	9480 X	3277	-0-	-6203	-0-	3224	2	53	9	Y	48					150
07	9796 X	2240	-0-	-7556	-0-	2204	2	36	9	Y	33					183
08	9083 X	2125	-0-	-6958	-0-	2108	2	17	9	Y	15					198
09	3600 X	2616	-0-	-984	-0-	2586	2	30	9	Y	27					225
10	3379 X	421	-0-	-2958	-0-	417	2	4	9	Y	4	158	1			71

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					191
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	896	2	17	9	N	15					206
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					206
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	833	2	32	9	N	29					235
10	651 N	31	-0-	-620	-0-	31	2			N	-0-					235

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

05	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	7792	1	2507	2	N	-0-					-0-
06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	6704	1	3140	2	N	-0-					-0-
07	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	4066	1	5583	2	N	-0-					-0-
08	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	4115	1	6112	2	N	-0-					-0-
*09	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	4300	1	5664	2	N	-0-					-0-
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	178	1	57	2	N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	129	1	61	2	N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	51	1	69	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.// 273932										
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932													
DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.14088	- 15416					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826	- 14038					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963	- 14250					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.13976	- 14412					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	15795	PERF.14220	- 14334					
05	6107	X	1311	-0-	-4796	-0-	319	1	992	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	2760	-0-	-3150	-0-	1880	1	880	2	N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	4147	1	5693	2	N	-0-					-0-
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	3607	1	5357	2	N	-0-					-0-
*09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	4190	1	5517	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865	- 15337					
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920	- 14028					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932								
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LITTLE JOHN (2900)		54008 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
GULF SANDS OIL CO.		338530										
WINSAUER, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	094553	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	4809	PERF.	2944 - 2950
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LITTLE JOHN (3970)		54008 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511										
EWALT, MARGIE		WELL #:		1	RRCID ->	087136	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3966 - 3970
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON	
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
KRAMER #3				WELL #: 1	RRCID -> 054128	COMPL. DATE 12/02/1972	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 5798	-		5800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)				54144 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
RIVER RANCH				WELL #: 19	RRCID -> 206514	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4704	-		4710	
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	451 1 1789 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVER RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206515	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4680	-		4978	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70

RIVER RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 206520	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 4680	-		4684	
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	634 1 2361 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			-0-
08	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOLITA (MEGATANE)				54457 405	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
JOHNSON, ELMER				WELL #: 8	RRCID -> 060124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 5450	-		5490	
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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

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-

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		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852										
SPILLER, CLAUDIE		WELL #: 3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550 - 7560		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER		WELL #: 4		RRCID -> 161262		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852										
SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 166235		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7280 - 7286		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2018 - P/A 10/31/18

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2020 - P/A 05/27/20

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
 BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905	PERF. 3127 - 3128	
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
UNOCO HOFF, LOUIS		878420		WELL #: 7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286	PERF. 3268 - 3272	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ATLAS OPERATING LLC CURTIS FOESTER		036587		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9626 - 9657	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10	14B2	EXT	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. KELLERS BAY STATE GAS UNIT		147699		WELL #: 1		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036	PERF. N/A	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	6
10	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 TALK GAS UNIT		918475		WELL #: 2		RRCID -> 109272		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050	PERF.10794 - 10830	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926 - 9931				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		155 N	91	-0-	-64	-0-	4 1	79 2	N	7		74
							8 9					
06		180 N	56	-0-	-124	-0-	3 1	52 2	N	1		75
							1 9					
07		248 N	57	-0-	-191	-0-	3 1	52 2	N	2		77
							2 9					
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	N	33		110
							36 9					
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	5		115
							6 9					
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	9		124
							10 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)	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

05		4030	3953	-0-	-77	-0-	200 1	3613 2	N	127		377
							140 9					
06		3900	3807	-0-	-93	-0-	187 1	3502 2	N	107	259 1	225
							118 9					
07		4030	3794	-0-	-236	-0-	179 1	3484 2	N	119	180 1	164
							131 9					
08		10896	7463	-0-	-3433	-0-	191 1	7150 2	N	111		275
							122 9					
09		3900	3328	-0-	-572	-0-	168 1	3040 2	N	109	195 1	189
							120 9					
10		3968 #	3445	-0-	-523	-0-	190 1	3126 2	N	117	160 1	146
							129 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				
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

05		8680 #	8027	-0-	-653	-0-	415 1	7493 2	N	108		310
							119 9					
06		8400 #	8178	-0-	-222	-0-	410 1	7663 2	N	95	282 1	123
							105 9					
07		9077 R	9077	-0-	-0-	-0-	438 1	8514 2	N	114		237
							125 9					
08		23150	16535	-0-	-6615	-0-	427 1	16005 2	N	94	183 1	148
							103 9					
09		8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	429 1	7786 2	N	112		260
							123 9					
10		9083 #	7784	-0-	-1299	-0-	427 1	7043 2	N	285	185 1	360
							314 9					

TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680 - 10778				
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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELDER, MINNIE EST		WELL #:	15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 4249 - 4264
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613							
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2646 - 2649
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
ETOCO, L.P.		255133														
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848								
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUMMER		WELL #: 221802		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2018																

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

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514												
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			31
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810												
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			96
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			96
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			96
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-			96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312												
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	814	1	2207 2	N	-0-		211
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	183 1	28
07	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	2		N	-0-		28
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		28
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		28
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		28

REMORA OPERATING, LLC 701613												
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994												
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		160
06	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	400	1	1516 2	N	77	179 1	58
						85	9					
07	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	397	1	1561 2	N	40		98
						44	9					
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	377	1	1589 2	N	52	95 1	55
						57	9					
09	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	357	1	1511 2	N	60		115
						66	9					
10	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	343	1	1553 2	N	75		190
						83	9					

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFFMAN RANCH		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9892 - 11030				
05	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	244	1	1227	2	N	40					167
06	1590 N	1323	-0-	-267	-0-	116	1	1174	2	N	30					197
07	1550 N	1224	-0-	-326	-0-	1189	2	35	9	N	32					229
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1479	2	31	9	N	28	177	1			80
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1476	2	33	9	N	30					110
*10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1600	2	N	27					137

ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10080 - 10104				
05	1054 N	935	-0-	-119	-0-	182	1	728	2	N	23					58
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	185	1	760	2	N	23					81
07	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	236	1	831	2	N	25					106
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	215	1	807	2	N	35					141
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	206	1	775	2	N	51	176	1			16
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	213	1	815	2	N	18					34

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910 - 10210				
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	727	2	46	9	N	42					186
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	120	1	454	2	N	48	178	1			56
07	713 N	494	-0-	-219	-0-	99	1	388	2	N	6					62
08	775 N	347	-0-	-428	-0-	66	1	279	2	N	2	17	1			47
09	630 N	381	-0-	-249	-0-	72	1	307	2	N	2					49
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	92	1	415	2	N	8					57

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510 - 13186				
05	2046 X	1242	-0-	-804	-0-	1223	3	19	9	Y	17					108
06	1980 X	932	-0-	-1048	-0-	904	3	28	9	Y	25	39	1			94
07	1550 X	1193	-0-	-357	-0-	21	1	1151	3	Y	19	17	1			96
08	1550 X	560	-0-	-990	-0-	551	3	9	9	Y	8	24	1			80
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					80
*10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	25	1	2955	3	Y	58	35	1			103

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766		
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
05	775 N	336	-0-	-439	-0-	69 1 7 9	260 3	Y	6			32
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	94 1 4 9	301 3	Y	4	8 1		28
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	77 1 6 9	266 3	Y	5	7 1		26
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	59 1 4 9	190 3	Y	4	6 1		24
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	54 1 4 9	186 3	Y	4			28
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	65 1 3 9	222 3	Y	3	6 1		25
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766		
05	9393 X	6984	-0-	-2409	-0-	1429 1 129 9	5426 3	N	117			695
06	9090 X	7930	-0-	-1160	-0-	1860 1 96 9	5974 3	N	87	154 1		628
07	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	1816 1 131 9	6301 3	N	119	156 1		591
08	7843 X	6845	-0-	-998	-0-	1610 1 106 9	5129 3	N	96	152 1		535
09	7920 X	6203	-0-	-1717	-0-	1377 1 99 9	4727 3	N	90			625
10	8246 X	6769	-0-	-1477	-0-	1512 1 75 9	5182 3	N	68	151 1		542
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10506 - 10522		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213		
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-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435			
05		623 N	623	-0-	-0-	179 1	441 2	Y	3			59
06		610 N	610	-0-	-0-	179 1	421 2	Y	9	10	1	58
07		620 N	613	-0-	-7	137 1	473 2	Y	3			61
08		620 N	386	-0-	-234	52 1	333 2	Y	1			62
09		600 N	151	-0-	-449	23 1	127 2	Y	1			63
10		620 N	166	-0-	-454	24 1	141 2	Y	1			64
		HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777	
05		961 N	382	-0-	-579	63 1	313 2	N	5			21
06		780 N	368	-0-	-412	41 1	321 2	N	5	14	1	12
07		465 N	256	-0-	-209	37 1	212 2	N	6	9	1	9
08		372 N	238	-0-	-134	47 1	188 2	N	3			12
09		360 N	151	-0-	-209	31 1	118 2	N	2			14
10		248 N	181	-0-	-67	35 1	145 2	N	1	6	1	9
		SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684	
05		1627 N	1627	-0-	-0-	1603 3	24 9	N	22			147
06		1054 N	1054	-0-	-0-	1022 3	32 9	N	29	44	1	132
07		888 N	888	-0-	-0-	15 1	858 3	N	14	13	1	133
08		1240 N	302	-0-	-938	298 3	4 9	N	4	13	1	124
09		1050 N	-0-	-0-	-1050			N	-0-			124
*10		1797 N	1797	-0-	-0-	15 1	1745 3	N	34	21	1	137
		BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07		2 N	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW 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
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	15	1	36	2	Y	2			172
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	19	1	44	2	Y	1	3	1	170
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	24	1	83	2	Y	4			174
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	3			177
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			177
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	8	1	45	2	Y	-0-			177

 CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

05	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	433	1	1065	2	Y	31			220
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	422	1	991	2	Y	108	216	1	112
07	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	280	1	966	2	Y	30			142
08	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	159	1	1010	2	Y	9			151
09	1530 N	1068	-0-	-462	-0-	165	1	891	2	Y	11			162
10	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	170	1	985	2	Y	12			174

 SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	N	2			138
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	N	17	25	1	130
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	N	6	6	1	130
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	85	3	1	9	N	1	4	1	127
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			127
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	4	1	447	3	N	9	5	1	131

 EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	317	1	781	2	Y	27			139
06	900 N	659	-0-	-241	-0-	186	1	439	2	Y	31	23	1	147
07	930 N	593	-0-	-337	-0-	113	1	388	2	Y	84	179	1	52
08	1116 N	451	-0-	-665	-0-	57	1	365	2	Y	26			78
09	660 N	457	-0-	-203	-0-	68	1	368	2	Y	19			97
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	539	2	Y	41			138

 DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EICHMANN-LANGE GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020			
05		657 N	657	-0-	-0-	183 1	450 2	Y	22			163
06		660 N	655	-0-	-5	24 9	442 2	Y	23	10	1	176
07		744 N	606	-0-	-138	188 1	460 2	Y	11			187
08		744 X	605	-0-	-139	25 9	515 2	Y	8			195
09		720 X	643	-0-	-77	134 1	536 2	Y	7			202
*10		683 X	683	-0-	-0-	12 9	577 2	Y	5			207
						81 1						
						9 9						
						99 1						
						8 9						
						100 1						
						6 9						

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899			
05		327 N	327	-0-	-0-	94 1	231 2	Y	2			121
06		481 N	481	-0-	-0-	2 9	332 2	Y	7	9	1	119
07		494 N	494	-0-	-0-	141 1	381 2	Y	2			121
08		465 N	465	-0-	-0-	8 9	401 2	Y	1			122
09		480 N	410	-0-	-70	111 1	344 2	Y	2			124
10		496 N	408	-0-	-88	2 9	346 2	Y	2			126
						63 1						
						1 9						
						64 1						
						2 9						
						60 1						
						2 9						

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411			
05		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-			59
06		90 N	77	-0-	-13	16 1	61 2	N	-0-			59
07		93 N	65	-0-	-28	13 1	52 2	N	-0-			59
08		93 N	67	-0-	-26	13 1	54 2	N	-0-	3	1	56
09		90 N	52	-0-	-38	10 1	42 2	N	-0-			56
*10		71 N	71	-0-	-0-	13 1	58 2	N	-0-			56

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266			
05		1333 N	1120	-0-	-213	180 1	884 2	N	51			210
06		840 N	744	-0-	-96	56 9	628 2	N	33	27	1	216
07		868 N	848	-0-	-20	80 1	644 2	N	83	207	1	92
08		1116 N	790	-0-	-326	36 9	589 2	N	47			139
09		750 N	732	-0-	-18	113 1	550 2	N	34			173
10		837 N	813	-0-	-24	91 9	613 2	N	49	26	1	196
						149 1						
						52 9						
						145 1						
						37 9						
						146 1						
						54 9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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
05	T. A.	282	-0-	282	919	81	1	200	2	Y	1			38
06	919 X	-0-	-0-	-919	-0-	1	9							31
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	129	1	444	2	Y	-0-	7	1	38
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	8	9							
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	-0-			38
10	589 N	329	-0-	-260	-0-	25	1	136	2	Y	1			39
						1	9							
						48	1	275	2	Y	5			44
						6	9							

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311					
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	N	60			157
06	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	66	9							
07	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	189	1	1471	2	N	67	64	1	160
08	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	74	9							
09	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	270	1	1548	2	N	82	63	1	179
10	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	90	9							
						315	1	1249	2	N	51			230
						56	9							
						304	1	1154	2	N	40	180	1	90
						44	9							
						319	1	1343	2	N	51	56	1	85
						56	9							

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3			126
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	68	1	256	2	N	-0-			126
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	302	2	N	5			131
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	6	9							
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	59	1	247	2	N	7	15	1	123
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	8	9							
						61	1	259	2	N	2			125
						2	9							
						59	1	265	2	N	-0-			125

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2961	2	3	9	N	3			203
06	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	534	1	2022	2	N	-0-			203
07	2728 X	2607	-0-	-121	-0-	528	1	2079	2	N	-0-			203
08	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	499	1	2106	2	N	2	126	1	79
09	2880 X	2354	-0-	-526	-0-	2	9							
10	2976 X	2267	-0-	-709	-0-	447	1	1894	2	N	12			91
						13	9							
						406	1	1841	2	N	18			109
						20	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	293	1	1198	2	N	8					189
06	720 N	327	-0-	-393	-0-	85	1	224	2	N	16	175	1			30
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	261	1	1535	2	N	2					32
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	184	1	508	2	N	-0-					32
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	8					40
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	302	1	1550	2	N	12					52

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002								
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1001	1	2463	2	Y	39					114
06	3630 X	3278	-0-	-352	-0-	956	1	2247	2	Y	68	65	1			117
07	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	698	1	2405	2	Y	29					146
08	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	448	1	2845	2	Y	29					175
09	3510 X	3323	-0-	-187	-0-	512	1	2768	2	Y	39					214
*10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	550	1	3183	2	Y	33					247

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182								
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	231	1	567	2	Y	4					60
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	234	1	552	2	Y	12					72
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	175	1	605	2	Y	3					75
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	103	1	657	2	Y	1					76
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	115	1	624	2	Y	4					80
10	775 N	535	-0-	-240	-0-	79	1	454	2	Y	2					82

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	489	1	1951	2	N	18					157
							20	9									
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	486	1	1990	2	N	22					179
							24	9									
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	526	1	1859	2	N	8					187
							9	9									
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	561	1	2106	2	N	38	182	1			43
							42	9									
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	518	1	1948	2	N	37					80
							41	9									
*10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	529	1	2031	2	N	10					90
							11	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF. 10588 - 11792

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	322	1	1585	2	N	38					174
							42	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1550	2	N	35	67	1			142
							39	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	263	1	1505	2	N	54	61	1			135
							59	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	343	1	1361	2	N	23					158
							25	9									
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	391	1	1486	2	N	31					189
							34	9									
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1387	2	N	18	58	1			149
							20	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF. 12026 - 12072

05	1860	N	319	-0-	-1541	-0-	319	3			N	-0-					241
06	1380	N	297	-0-	-1083	-0-	284	3	13	9	N	12					253
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					253
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	3					256
							3	9									
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	15	1	1958	3	N	37					293
							41	9									
*10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2931	1	50	9	N	45					338

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF-CALHOUN		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		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
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	7			83
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	9	49	2	N	2	2	1	83
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	5	4	1	84
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	9	32	2	N	-0-			84
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	8	1			N	-0-			84
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			84

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288					
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4315	2	22	9	N	20			220
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	615	1	3577	2	N	42	178	1	84
07	3875 X	1778	-0-	-2097	-0-	46	9	9	9	N	8			92
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	1769	2			N	-0-			92
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			92
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			92

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434					
05	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1717	2	13	9	N	12			180
06	1800 N	1559	-0-	-241	-0-	310	1	1174	2	N	68	172	1	76
07	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	75	9	1116	2	N	23			99
08	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	283	1	1096	2	N	20	66	1	53
09	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	25	9	1164	2	N	15			68
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	274	1	1193	2	N	20			88

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936					
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	2	N	-0-			29
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	2	N	-0-			29
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	N	-0-			29
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	-0-			29
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-			29
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	N	-0-			29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	535 2	17 9	N	15			80
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	98 1	372 2	N	12			92
07	496 N	346	-0-	-150	-0-	13 9	68 1	N	7			99
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	8 9	86 1	N	22	22 1		99
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 9	89 1	N	13			112
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 9	82 1	N	13			125
						14 9						

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

05	372 N	313	-0-	-59	-0-	60 1	245 2	N	7			65
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	8 9	53 1	N	3			68
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	3 9	48 1	N	12			80
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 9	66 1	N	124	172 1		32
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	136 9	19 1	N	-0-			32
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	2 9	44 1	N	2			34

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3 9	N	3		109
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	18	1	637	2	N	-0-	109
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	21	1	374	2	N	-0-	109
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	4	1	579	2	N	2	111
						2	9					
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	107	1	455	2	N	7	118
						8	9					
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	603	2	N	18	136
						20	9					

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							CNTY: GOLIAD			
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047			
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6 9	N	5		85
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2053	2	6 9	N	5		90
07	2015 N	872	-0-	-1143	-0-	872	2			N	-0-	90
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	90
09	1950 N	12	-0-	-1938	-0-	10	4	2 9	N	2		92
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	92

VAQUERO OPERATING		882776							CNTY: GOLIAD			
BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014			TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540			
05	4650 X	2065	-0-	-2585	-0-	2037	3	28 9	N	25		197
06	4500 X	2070	-0-	-2430	-0-	2016	3	54 9	N	49	182 1	64
07	4650 X	2045	-0-	-2605	-0-	1992	3	53 9	N	48		112
08	3968 X	1466	-0-	-2502	-0-	1420	3	46 9	N	42		154
09	3510 X	1359	-0-	-2151	-0-	1298	3	61 9	N	55	177 1	32
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	32

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613										
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
OCONNOR, M. E.		WELL #:	21	RRCID ->	045119	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4910 - 4930	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:	32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5632 - 5645	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4919 - 4925	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4938 - 4944	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARY ELLEN OCONNOR (3100)		57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:	24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3152 - 3160	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)		57911 982		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226											
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 53		RRCID -> 130673		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4962 - 4972			
M	O	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
SONTERRA OPERATING, INC.		802302											
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340 - 9352			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		//CONT.//		58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
SONTERRA OPERATING, INC.		//CONT.//		802302										
STATE TRACT 150-1		WELL #:		1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 -	9722	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
10	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				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276				
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1433	1	576	2	N	5	5	
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1399	1	302	2	N	17	22	
07	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1270	1	291	2	N	13	35	
08	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1301	1	316	2	N	25	48 1	12
09	1710 N	1436	-0-	-274	-0-	1269	1	145	2	N	20	28 1	4
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1317	1	189	2	N	12		16

MAUDE B. TRAYLOR "B"		WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696				
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	2473	1	993	2	N	7	8	
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2492	1	538	2	N	23	31	
07	2914 X	2583	-0-	-331	-0-	2085	1	478	2	N	18	49	
08	3472 X	2712	-0-	-760	-0-	2153	1	523	2	N	33	65 1	17
09	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	2269	1	259	2	N	26	37 1	6
10	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	2439	1	351	2	N	17		23

TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054				
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	355	1	143	2	N	2	22	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	4	26	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	593	1	136	2	N	3	29	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	459	1	112	2	N	7	12 1	24
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	5	23 1	6
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	425	1	61	2	N	3		9

MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538			
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			26
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			26
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847												
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400												
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	85	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-	85	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-	85	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	85	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85	

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764												
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			N	24	97	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	24	121	
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			N	24	145	
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	24	169	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	24	193	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	217	

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	17	169	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	17	186	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	17	203	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	220	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	237	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	254	

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404												
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	201	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	201	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	201	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201	
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	201	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613															
MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 6		RRCID -> 245519		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-					158	
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				N	-0-					158	
07		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-					158	
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-					158	
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					158	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158	
WAGNER OIL COMPANY		891175															
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748									
05		713 N	82	-0-	-631	-0-	35 1	47 9	Y	43						97	
06		750 N	86	-0-	-664	-0-	43 1	43 9	Y	39						136	
07		279 N	93	-0-	-186	-0-	52 1	41 9	Y	37						173	
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	41 1	50 9	Y	45						218	
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	30 1	39 9	Y	35	183 1					70	
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	15 1	54 9	Y	49						119	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 42		RRCID -> 232884		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790									
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-	
MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 44		RRCID -> 251312		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029									
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-	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274									
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					236	
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					236	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					236	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					236	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					236	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					236	

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. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468	
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				99
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				99
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 3		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				57
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				57
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57

TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				57
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				57
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096	
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				72
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
05	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-				97
06	7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-				97
07	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-				97
08	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-				97
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				97

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	6	RRCID ->	046118	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 7183 - 7191	
M	O	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	9	RRCID ->	203117	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7490 - 7508	
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-

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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30	RRCID ->	181999	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7974 - 8000	
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-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696 - 7714	
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-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

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															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391 TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511															

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220															

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244															

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
TRAYLOR, MAUDE			WELL #:	14	RRCID ->	210541	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8562 - 8683			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)			58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	10	RRCID ->	133415	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8724 - 8740			
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	1	37	2	Y	7			20
							8	9							
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			20
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	391	1	90	2	Y	-0-			20
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	653	1	158	2	Y	-0-			20
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	428	1	49	2	Y	-0-	18	1	2
10		496 N	401	-0-	-95	-0-	351	1	50	2	Y	-0-			2

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)			58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:	1	RRCID ->	129631	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	9044 - 9063			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:		12		RRCID ->		200557		COMPL. DATE		03/09/2004		TOTAL DEPTH		12000		PERF.		8960 - 8976	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #:	B 6	RRCID ->	168333	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995	PERF.	11695 - 11718			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B.		58432 817 288391	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
WELL #: 13		RRCID -> 151098	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9653	- 9692				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B.		58432 946 288391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
WELL #: 3		RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335	PERF. 9975	- 10032				
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	92 1	37 2	Y	10	14
						11 9				
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	14
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	14
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	0 N	-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				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406	RRCID -> 159444	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5168	- 5210			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

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
05		992 N	689	-0-	-303	-0-	689 1		N	-0-			-0-
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-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

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

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

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FREDCO 284921
 MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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 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
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					84
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					84
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					84
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					84
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					84
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					48
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					48
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					48
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					48
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	359 1	2460 2	N	43	137
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	47 9	2393 2	N	5	142
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	353 1	2321 2	N	39	68
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	6 9	2390 2	N	12	80
09	2430 N	2184	-0-	-246	-0-	378 1	1829 2	N	17	97
10	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	43 9	1911 2	N	13	110

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106		
HERRING RANCH 67		WELL #: 2								
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3296 2	67 9	N	61	92
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3259 2	4 9	N	4	96
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3397 2	7 9	N	6	102
*08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3308 2	9 9	N	8	110
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	110
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	110

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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196		
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	53 1	1730 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1741	-0-	1741	3524	52 1	1689 2	Y	-0-	-0-
08	3524 X	-0-	-0-	-3524	-0-			Y	-0-	-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-	-0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	-0-

SULLIVAN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048		
05	DLQ G-10	1722	-0-	1722	9917	47 1	1520 2	Y	141	208
06	DLQ G-10	1845	-0-	1845	11762	155 9	1484 2	Y	287	309
07	DLQ G-10	1610	-0-	1610	13372	45 1	1455 2	Y	100	169
08	14938 X	1566	-0-	-13372	-0-	110 9	1413 2	Y	100	254
09	1860 X	1488	-0-	-372	-0-	43 1	1357 2	Y	81	201
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	42 1		Y	NO RPT	201

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
GOUGER OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		318985											
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	120	44	1		76
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	50	126	1		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	100	100	1		-0-
08		14837 X	-0-	-0-	-14837	-0-				Y	75	75	1		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	75	1		-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAXINE, EAST (8700)				58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731					
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	106	1	723	2	N	2			101
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	97	1	661	2	N	-0-			101
07		713 N	621	-0-	-92	-0-	87	1	534	2	N	-0-	83	1	18
08		713 N	472	-0-	-241	-0-	67	1	405	2	N	-0-			18
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	114	1	622	2	N	-0-			18
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	109	1	588	2	N	-0-			18

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710					
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T											
05	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	6375	51	1	1677	2	Y	22			73
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6375	24	9			Y	16			89
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6375					Y	15			104
08		3100 N	1604	-0-	-1496	4879	47	1	1533	2	Y	22	101	1	25
09		3000 N	1529	-0-	-1471	3408	24	9	45	1	Y	19			44
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3408	21	9			Y	NO RPT			44

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724					
05	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	14650	147	1	4775	2	Y	120	44	1	76
06	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	19510	132	9	4661	2	Y	50	126	1	-0-
07	DLQ	G-10	4520	-0-	4520	24030	144	1	4278	2	Y	100	100	1	-0-
08		28670 X	4640	-0-	-24030	-0-	55	9	132	1	Y	75	75	1	-0-
09		5070 X	4705	-0-	-365	-0-	110	9	136	1	Y	75	75	1	-0-
10		5053 X NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-	83	9	138	1	Y	75	75	1	-0-
							83	9			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
 SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

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
05	DLQ G-10	455	-0-	455	2955	9 1 132 9	314 2	Y	120	44 1	76
06	DLQ G-10	553	-0-	553	3508	14 1 55 9	484 2	Y	50	126 1	-0-
07	DLQ G-10	478	-0-	478	3986	11 1 110 9	357 2	Y	100	100 1	-0-
08	3100 N	282	-0-	-2818	1168	5 1 83 9	194 2	Y	75	75 1	-0-
09	1548 N	380	-0-	-1168	-0-	9 1 83 9	288 2	Y	75	75 1	-0-
10	465 N NO RPT		-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540 2	11 9	N	10	23 1	36
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		36
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		36
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		36
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 2	6 9	N	5	11 1	55
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		55
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		55
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		55
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

05	1147 N	868	-0-	-279	-0-	86 1 20 9	762 2	N	18		251
06	1170 N	659	-0-	-511	-0-	33 1 11 9	615 2	N	10		261
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38 1 21 9	762 2	N	19		280
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	76 1 28 9	990 2	N	25	190 1	115
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	737 2	N	12		127
*10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	52 1 24 9	1495 2	N	22		149

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		3968 X	1888	-0-	-2080	-0-	94 1	1762 2	N	29				174
							32 9							
06		3870 X	1556	-0-	-2314	-0-	94 1	1430 2	N	29				203
							32 9							
07		3999 X	2013	-0-	-1986	-0-	89 1	1904 2	N	18				221
							20 9							
08		3999 X	2668	-0-	-1331	-0-	101 1	2558 2	N	8				229
							9 9							
09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	68 1	2693 2	N	16	178 1			67
							18 9							
*10		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	89 1	4313 2	N	17				84
							19 9							

FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350
05	3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2734 2	51 9	N	46			76
06	3450 X	511	-0-	-2939	-0-	494 2	17 9	N	15			91
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			91
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			91
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-			91
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			91

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			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
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48 1	265 3	Y	4			23
							4 9					
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	34 1	177 3	Y	-0-	15 1		8
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	127 2	Y	4			12
							4 9					
08	DLQ G-10	295	-0-	295	295	47 1	247 2	Y	1			13
							1 9					
09	DLQ G-10	277	-0-	277	572	48 1	227 2	Y	2			15
							2 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	572			Y	NO RPT			15

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	270 1	891 2	N	10	103
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	11 9	662 2	N	-0-	103
07	837 N	593	-0-	-244	-0-	290 1	462 2	N	19	122
08	1178 N	476	-0-	-702	-0-	110 1	334 2	N	11	133
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	21 9	713 2	N	-0-	133
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	130 1	841 2	N	-0-	133

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	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
05	3968	3744	-0-	-224	6121	560 1	3133 3	Y	46	229
06	3840	2394	-0-	-1446	4675	51 9	2004 3	Y	8 154 1	83
07	3968	2702	-0-	-1266	3409	381 1	2305 2	Y	42	125
08	DLQ G-10	3517	-0-	3517	6926	9 9	2938 2	Y	19	144
09	DLQ G-10	3069	-0-	3069	9995	46 9	2514 2	Y	19	163
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9995	534 1		Y	NO RPT	163

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	240
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	240
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	240

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
SEA BISCUIT				WELL #: 1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580	- 3584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC				238981							
MEYER, H.				WELL #: 1	RRCID -> 150732	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 3868	- 3872		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #: 17	RRCID -> 030585	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 5290	- 5293		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867				CNTY: JACKSON			
RATLIFF, GENE -C-				WELL #: 4	RRCID -> 063894	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5397	- 5401		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867							
RATLIFF				WELL #: 1R	RRCID -> 150131	COMPL. DATE 03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5437	- 5441		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		58932 085 035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLINT INTERESTS, LLC SCOTT		273932		WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552												
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID -> 191553			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10		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					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

HILBRICH		WELL #:		4	RRCID -> 194654			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				598
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				598
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				598
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				598
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				598
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				598

MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085												
HILBRICH-SELLERS		WELL #:		3 U	RRCID -> 075358			COMPL. DATE 01/17/1978			TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (WILCOX L-3) FLINT INTERESTS, LLC SCOTT				58932 133 273932	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KARNES			
				WELL #: 3	RRCID -> 283155	COMPL. DATE 07/19/2016	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9510 - 9556					
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		
05	3100 N	2041	-0-	-1059 B	38237	373 1 65 9	1603 2	N	59	151 1	33		
06	3000 N	1820	-0-	-1180 B	37057	153 1 35 9	1632 2	N	32		65		
07	3100 N	1738	-0-	-1362 B	35695	185 1 28 9	1525 2	N	25		90		
08	3100 N	1741	-0-	-1359 B	34336	235 1 55 9	1451 2	N	50		140		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				34336									
*09	3000 N	2383	-0-	-617 B	33719	767 1 101 9	1515 2	N	92	161 1	71		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	33719			N	NO RPT		71		

SCOTT				WELL #: 2	RRCID -> 283159	COMPL. DATE 08/28/2016	TOTAL DEPTH 17507	PERF. 9272 - 9517					
05	0	3697	-0-	3697 B	104035	683 1 81 9	2933 2	N	74	183 1	40		
06	0	3624	-0-	3624 B	107659	305 1 73 9	3246 2	N	66		106		
07	0	3545	-0-	3545 B	111204	374 1 88 9	3083 2	N	80		186		
08	0	3444	-0-	3444 B	114648	481 1	2963 2	N	-0-		186		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				114648									
*09	119412	4764	-0-	-114648 B	-0-	1549 1 155 9	3060 2	N	141	164 1	163		
*10	119412	NO RPT	-0-	-119412 B	-119412			N	NO RPT		163		

TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH				859552	WELL #: 1	RRCID -> 181499	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 15234	PERF. 9346 - 9420				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14227									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284		

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP HILBRICH-SELLER				58932 904 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
				WELL #: 3 L	RRCID -> 092726	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 7490 - 7496					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MCFADDIN (GRETA STRINGER) FROSTWOOD ENERGY, LLC MCFADDIN				59371 017 288391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4323 - 4343					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MCFADDIN (1800)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

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

MCFADDIN "A"

WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1875)
FROSTWOOD ENERGY, LLC
MARBERRY

59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
288391
WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1900)
FROSTWOOD ENERGY, LLC
MCFADDIN

59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
288391
WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572		
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1 2 Y	-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1 2 Y	-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	1	2 5 Y	-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	1	2 5 Y	-0-

FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535		
05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MCFADDIN "A"				WELL #: 43	RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2590	- 2593			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN				WELL #: 157	RRCID -> 280303	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 5879	PERF. 2624	- 2630			
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 1	1 2	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 1	1 2	Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 1	2 5	Y	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 1	2 5	Y	-0-			-0-
MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN				WELL #: 18	RRCID -> 258978	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 2720	- 2726			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MARBERRY "B"				WELL #: 4	RRCID -> 141534	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 1790	- 2536			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN				WELL #: 129	RRCID -> 153690	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 4409	PERF. 2888	- 2893			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN				WELL #: 146	RRCID -> 168089	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 2901	- 2906			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3000)				59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 1			Y	-0-		-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 1	2 2		Y	-0-		-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 1	1 2		Y	-0-		-0-	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	144 1	1 2		Y	-0-		-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	143 1	1 2		Y	-0-		-0-	
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 1	3 5		Y	-0-		-0-	

MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FAGAN				WELL #:	33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3334 - 3425
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3430 - 3434	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3468 - 3477				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3484 - 3488				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3557 - 3565				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391							
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		172	RRCID ->	286097	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	3650 - 3750
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4046 - 4112
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (4050)		//CONT.//		59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (5000)				59371 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		140	RRCID ->	002773	COMPL. DATE	06/08/1971	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 4550 - 4650		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (5050)				59371 663	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	272718	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 5025 - 5027		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MCFADDIN (5150)				59371 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
FAGAN C		WELL #:		13	RRCID ->	274293	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5149 - 5151		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCFADDIN (5300)				59371 731	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN C				WELL #: 13	RRCID -> 274194	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5291 - 5298	
M	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)				59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN				WELL #: 18	RRCID -> 252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5145 - 5150	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN				WELL #: 1062	RRCID -> 207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MC FADDIN				WELL #: 1069	RRCID -> 207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN				WELL #: 159	RRCID -> 146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF. 5650 - 5658
M	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
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			386
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			386
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-			386
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			386
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			386
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			386

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5754
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 49	RRCID ->	074621	COMPL. DATE	12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	0	1884	-0-	1884	56044	1884 2	N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	56044		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203				
M	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
10		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			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	- 4632		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	701 1	448 2	N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	544 1	123 2	N	-0-		-0-
07	930 N	598	-0-	-332	-0-	468 1	130 2	N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	504 1	99 2	N	-0-		-0-
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	551 1	170 2	N	-0-		-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-				WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318	- 5321		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		//CONT.//		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN				WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 4870	- 5752			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611				CNTY: VICTORIA				
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950 2		N	-0-	46
06	8220 X	7437	-0-	-783	-0-	7437 2		N	-0-	46
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693 2		N	-0-	46
08	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 2		N	-0-	46
09	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453 2		N	-0-	46
*10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9095 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AGOIL, INC. 008725
 BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	258	1	164	2	N	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	264	1	60	2	N	-0-	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	282	1	78	2	N	-0-	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	293	1	57	2	N	-0-	-0-
09	330 N	179	-0-	-151	-0-	137	1	42	2	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 T		RRCID -> 057967		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			42
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2	N	-0-			42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			42
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			42
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3020 - 3024	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 3008 - 3014
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 2988 - 2996
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 3019 - 3025
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	78 1	10278 2	N	-0-			58
06		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	90 1	12360 2	N	-0-			58
07		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	97 1	13522 2	N	9			67
							10 9						
08		12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	93 1	12124 2	N	-0-			67
09		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	83 1	10401 2	N	2			69
							2 9						
*10		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	87 1	10527 2	N	-0-			69

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	-0-	443 1	9444 2	N	-0-			189
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	-0-	426 1	9140 2	N	-0-			189
07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	-0-	440 1	9508 2	N	-0-			189
08	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1	9543 2	N	-0-			189
09	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	-0-	435 1	9432 2	N	-0-			189
*10	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	-0-	452 1	9761 2	N	-0-			189

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	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
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	684	1	8493	2	N	31		86
						34	9						
06	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	660	1	8230	2	N	-0-		86
07	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	685	1	9117	2	N	39		125
						43	9						
08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	687	1	8790	2	N	6		131
						7	9						
09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	670	1	8701	2	N	11		142
						12	9						
*10	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	695	1	9102	2	N	1		143
						1	9						

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	888	1	8282	2	N	-0-		163
06	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	922	1	8131	2	N	-0-		163
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	901	1	7525	2	N	-0-		163
08	8432 X	7638	-0-	-794	-0-	898	1	6740	2	N	-0-		163
09	8160 X	6554	-0-	-1606	-0-	825	1	5729	2	N	-0-		163
10	8432 X	5588	-0-	-2844	-0-	782	1	4805	2	N	1		164
						1	9						

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

05	4959 X	4959	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4479	2	N	-0-	270
06	4710 X	3843	-0-	-867	B	-0-	392	1	3451	2	N	-0-	270
07	4371 X	4205	-0-	-166	B	-0-	450	1	3755	2	N	-0-	270
08	4960 X	3825	-0-	-1135	B	-0-	450	1	3375	2	N	-0-	270
09	4800 X	3793	-0-	-1007	B	-0-	477	1	3316	2	N	-0-	270
10	4960 X	3976	-0-	-984	B	-0-	557	1	3419	2	N	-0-	270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M	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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	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

05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			27
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			27
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			27
08	713 N	50	-0-	-663	-0-	50 1		N	-0-	25 1		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

05	3739 X	3299	-0-	-440	-0-	30 1 39 9	3230 2	N	35			96
06	3000 X	2430	-0-	-570	-0-	20 1 43 9	2367 2	N	39			135
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	30 1 61 9	3705 2	N	55			190
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	30 1 44 9	3661 2	N	40	169 1		61
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	30 1 43 9	3530 2	N	39			100
*10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	30 1 46 9	3307 2	N	42			142

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272	WELL #: 1		RRCID -> 137536	COMPL. DATE 12/29/1990	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2980 - 2983			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THIEME			WELL #: 1		RRCID -> 175416	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050 - 3053			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272	WELL #: 3		RRCID -> 184333	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3066 - 3068			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272	WELL #: 1		RRCID -> 145255	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3202 - 3216			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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 PARTNRSHP		531085	WELL #: 1		RRCID -> 047992	COMPL. DATE 03/11/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797	WELL #: 1		RRCID -> 210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7810 - 7815		
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-		1
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-		1
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-		1
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		1
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		1
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	N	-0-		1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BAKER, E.		681327		WELL #:	2	RRCID -> 175922	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250 ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC HAILEY		178417		WELL #:	1	RRCID -> 173074	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-

HAILEY		61311 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
		732198		WELL #:	1	RRCID -> 146363	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

MIKESKA (WILCOX)		61311 550 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
ROYKO OIL COMPANY PAGAN, JOHN S.		887723		WELL #:	4	RRCID -> 136001	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT		61311 675 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
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

E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11928 - 11960
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE		61311 800 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10284 - 10294
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		137

MIKESKA (10500) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT		61311 900 887723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10575 - 10585
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10476 - 10500
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENNETT STATE		WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10539 - 10582
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
10	0 N	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 #: 1 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL, NORTH (9750)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
BRASHEAR ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			301
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			301
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	177	1	124
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	9	N	210	294	1	40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

SPARKMAN, PORTER														
WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, C. J.														
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME														
WELL #: 935452 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008														

MINERAL, WEST (FRIO)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE														
WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.														
ARNOLD, KARL G.														
WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000)														
BRITANCO, L.L.C.														
GOREE														
WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996														
05	1395 N	1773	-0-	378 B	-58711	1767	2	6	9	N	5			107
06	1110 N	1674	-0-	564 B	-58147	1662	2	12	9	N	11			118
07	1488 N	1848	-0-	360 B	-57787	1844	2	4	9	N	4			122
08	1767 N	1503	-0-	-264 B	-57787	1496	2	7	9	N	6			128
09	1680 N	1312	-0-	-368 B	-57787	1306	2	6	9	N	5			133
10	1860 N	1526	-0-	-334 B	-57787	1514	2	12	9	N	11			144

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	10			20
06		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			N	-0-			20
07		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	6			26
*08		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			30
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
 SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

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
05	3100 N	5433	-0-	2333	2867	5433 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	7250	-0-	4250	7117	7250 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	4017			N	-0-			-0-
08	4017	-0-	-0-	-4017	-0-			N	-0-			-0-
09	30	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31	-0-	-0-	-31	-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

05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	128 2	556 9	N	505	541 1		94
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	400 2	528 9	N	480	415 1		159
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	137 2	465 9	N	423	530 1		52
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	137 2	474 9	N	431	359 1		124
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	136 2	472 9	N	429	506 1		47
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	131 2	486 9	N	442	434 1		55

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (6300)			//CONT.//	62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//	385551								
SCANIO/SHELTON			WELL #:	3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6277 - 6282
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	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6294 - 6296
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON			WELL #:	3	RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7239 - 7241
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO / SHELTON		62136 858 385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8330 - 8339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON		524903		WELL #:		15		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8400) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO/SHELTON		62136 924 003599		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON		385551		WELL #:		7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8400)												62136 924		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.												916954		385551								
SCANIO-HAWN												WELL #:		1	RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8469 - 8472	
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								

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)												62150 025		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954		916954								
COOLEY, M.E.												WELL #:		12	RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8742 - 8756	
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	15		168								
							17	9														
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	N	-0-		168								
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-		168								
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-		168								
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-		168								
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	1	1	168								
							1	9														

MISSION VALLEY (8300)												62150 380		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954		916954								
COOLEY, M.E.												WELL #:		11	RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801	
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	2		64								
							2	9														
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	61	1	224	2	N	3		67								
							3	9														
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	3		70								
							3	9														
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	44	1	285	2	N	1		71								
							1	9														
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	326	2	N	1		72								
							1	9														
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	N	9	4	1	77							
							10	9														

MISSION VALLEY (10,220)												62150 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MODERN EXPLORATION, INC.												573226		573226								
MISSION VALLEY												WELL #:		1	RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226	
05	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	1319	2	39	9	N	35		223								
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2132	2	68	9	N	62		285								
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4293	2	94	9	N	85	177	1	193							
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3206	2	64	9	N	58		251								
09	1320	X	101	-0-	-1219	-0-	93	2	8	9	N	7	162	1	96							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		96								

MISSION VALLEY, NORTH (FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/20												

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/20												

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/2020												

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

05	1550 N	1027	-0-	-523	-0-	82	1	913	2	Y	29	167
						32	9					
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1218	2	Y	19	186
						21	9					
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1378	2	123	9	Y	112	298
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	34	1	1168	2	Y	112	410
						123	9					
09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1078	2	Y	56	286
						62	9				180	1
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1460	2	Y	99	385
						109	9					

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COOLEY, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2449 X	1004	-0-	-1445	-0-	163 1	841 2	Y		-0-				125
06		2280 N	907	-0-	-1373	-0-	173 1	635 2	Y		90				215
07		2511 N	1653	-0-	-858	-0-	239 1	1301 2	Y		103				318
08		992 N	381	-0-	-611	-0-	47 1	304 2	Y		27				345
*09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	138 1	932 2	Y		98				443
*10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	308 1	1820 2	Y		99	346 1			196
							109 9								

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000				TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		4340 X	3777	-0-	-563	-0-	606 1	3137 2	N		31				176
06		4200 X	2992	-0-	-1208	-0-	634 1	2319 2	N		35				211
07		4278 X	3702	-0-	-576	-0-	568 1	3087 2	N		43				254
08		4278 X	2009	-0-	-2269	-0-	266 1	1730 2	N		12				266
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	637 1	4309 2	N		48				314
*10		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	599 1	3535 2	N		-0-	234 1			80

JACOB		WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	183 1	945 2	N		-0-				164
06		1200 N	967	-0-	-233	-0-	206 1	753 2	N		7				171
07		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	177 1	962 2	N		1				172
08		1116 N	594	-0-	-522	-0-	79 1	515 2	N		-0-				172
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	205 1	1391 2	N		4				176
*10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	221 1	1305 2	N		24	16 1			184
							26 9								

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)		62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566													
SISSION-FRIO		WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099				N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099				N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099				N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099				N	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099				N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099				N	NO RPT				-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					140
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

05	4588 X	3294	-0-	-1294	-0-	564	1	2730	2	N	-0-					69
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	592	1	4301	2	N	-0-					71
07	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	648	1	3368	2	N	-0-					74
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	660	1	3907	2	N	-0-					77
09	4890 X	4070	-0-	-820	-0-	654	1	3416	2	N	-0-					77
10	5053 X	4309	-0-	-744	-0-	651	1	3657	2	N	-0-					78

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-					58
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-					87
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-					87
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	N	-0-					87
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	57	1	531	2	N	-0-					87
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	N	-0-					87

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					207
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					207
07	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					207
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					207
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					461
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					461
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					461
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					461
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					461
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//												62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												864566										
ALBRECHT												WELL #:	4	RRCID ->	179346	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10282	-	10563
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	40				271						
06		3000 N	5417	-0-	2417	2417	44	9	481	1	N	55				326						
07		3100 N	3477	-0-	377	2794	61	9	3435	2	N	38				364						
08		3100 N	2277	-0-	-823	1971	63	1	63	1	N	50	180	1		234						
09		3894 X	1923	-0-	-1971	-0-	55	9	63	1	N	77				311						
*10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	85	9	98	1	N	61	180	1		192						
							67	9														
ALBRECHT												WELL #:	5	RRCID ->	228590	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10688	-	10871
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5						
HOFF												WELL #:	1	RRCID ->	228641	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070	-	11090
05		5053 X	1731	-0-	-3322	-0-	141	1	1565	2	N	23				259						
06		4890 X	1873	-0-	-3017	-0-	25	9	164	1	N	42				301						
07		5053 X	2850	-0-	-2203	-0-	46	9	2793	2	N	52	180	1		173						
08		4402 X	2610	-0-	-1792	-0-	73	1	73	1	N	43				216						
09		3480 X	2871	-0-	-609	-0-	47	9	96	1	N	43				259						
10		2852 X	2539	-0-	-313	-0-	47	9	88	1	N	41	181	1		119						
							45	9														
SISSON GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	229832	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10572	-	10719
05		2976 X	2421	-0-	-555	-0-	193	1	2149	2	N	72				210						
06		2880 X	2725	-0-	-155	-0-	79	9	235	1	N	103	183	1		130						
07		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	113	9	2749	2	N	52	178	1		4						
08		3131 X	3125	-0-	-6	-0-	87	1	87	1	N	44				48						
09		3030 X	2487	-0-	-543	-0-	48	9	83	1	N	42				90						
10		2821 X	2614	-0-	-207	-0-	46	9	91	1	N	33				123						
							36	9														
UNION GAS OPERATING COMPANY												876500										
JACOB												WELL #:	1	RRCID ->	172699	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	11606	PERF.10535	-	10546
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500											
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250											
05	8184 X	7441	-0-	-743	-0-	539 1 44 9	6858 3	Y	40		119
06	7500 X	6948	-0-	-552	-0-	497 1 43 9	6408 3	Y	39		158
07	7657 X	7134	-0-	-523	-0-	620 1 39 9	6475 3	Y	35	46 1	147
08	DLQ G-10	6925	-0-	6925	6925	646 1 36 9	6243 3	Y	33	42 1	138
09	DLQ G-10	6877	-0-	6877	13802	598 1 29 9	6250 3	Y	26	100 1	64
10	DLQ G-10	6905	-0-	6905	20707	552 1 47 9	6306 3	Y	43	48 1	59
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238											
05	3100 N	2301	-0-	-799	6063	180 1 32 9	2089 3	Y	29		93
06	3000 N	2259	-0-	-741	5322	175 1 20 9	2064 3	Y	18		111
07	3100 N	2427	-0-	-673	4649	225 1 57 9	2145 3	Y	52	102 1	61
08	DLQ G-10	2446	-0-	2446	7095	236 1 134 9	2076 3	Y	122	183 1	-0-
*09	9435 X	2340	-0-	-7095	-0-	214 1 86 9	2040 3	Y	78	78 1	-0-
10	2418 X	2130	-0-	-288	-0-	178 1 102 9	1850 3	Y	93	66 1	27
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188											
05	6944 X	5880	-0-	-1064	-0-	432 1 33 9	5415 3	Y	30		120
06	6240 X	5581	-0-	-659	-0-	403 1 33 9	5145 3	Y	30		150
07	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	529 1 31 9	5451 3	Y	28	37 1	141
08	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	532 1 28 9	5070 3	Y	25	32 1	134
*09	11402 X	5772	-0-	-5630	-0-	508 1 23 9	5241 3	Y	21	79 1	76
*10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	371 1 29 9	4181 3	Y	26	30 1	72
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954											
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	25	1	91	2	Y	2	2
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	18	1	96	2	Y	1	3
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	-0-	1	9	47	2	Y	-0-	3
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-	3
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	1	3 1 1
							1	9					

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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													
05	5456 X	4054	-0-	-1402	-0-	-0-	656	1	3395	2	Y	3	112
06	4560 X	2642	-0-	-1918	-0-	-0-	3	9	567	1	Y	-0-	112
07	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	-0-	716	1	3891	2	Y	-0-	112
08	4464 X	2436	-0-	-2028	-0-	-0-	325	1	2111	2	Y	-0-	112
*09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	4182	2	Y	17	129
10	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	-0-	19	9	565	1	Y	48	40 1 137
							53	9					

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507													
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	-0-	139	1	719	2	N	6	135
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	-0-	7	9	164	1	N	5	140
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	-0-	6	9	117	1	N	2	142
08	868 N	517	-0-	-351	-0-	-0-	2	9	69	1	N	-0-	142
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	923	2	N	-0-	142
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	N	23	12 1 153
							25	9					

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550													
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-	64	1	334	2	N	-0-	163
06	390 N	262	-0-	-128	-0-	-0-	56	1	206	2	N	-0-	163
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	-0-	50	1	272	2	N	-0-	163
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-	163
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	478	2	N	-0-	163
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	37	1	218	2	N	4	4 1 163
							4	9					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	63 1	326 2	N	4			134
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	4 9 69 1	253 2	N	2			136
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9 69 1	376 2	N	-0-			136
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	56 1	363 2	N	-0-			136
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	64 1	435 2	N	-0-			136
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	62 1 6 9	364 2	N	5	5 1		136

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48 1	248 2	N	-0-			95
06	270 N	129	-0-	-141	-0-	28 1	101 2	N	-0-			95
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	254 2	N	-0-			95
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	30 1	196 2	N	-0-			95
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 2	N	-0-			95
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9	295 2	N	2	2 1		95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	34 1		-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				
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	

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			152	

MOLINA (YEGUA)			62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417									
FERRELL, D. L.			WELL #: 2	RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181	- 5185				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19												

MONSON (QUEEN CITY)			62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657									
GAUNTT, RUBY			WELL #: 1 C	RRCID -> 050809	COMPL. DATE 03/16/1971	TOTAL DEPTH 7893	PERF. N/A					
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-	

LEWIS			WELL #: 2	RRCID -> 206853	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5271	- 5300				
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-	

GAUNTT, RUBY			WELL #: 3	RRCID -> 212777	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH 6369	PERF. 3630	- 3650				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
MONSON		WELL #:		4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5290 - 5316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

MONT (WILCOX 10640)		62518 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
ANDERSON A		WELL #:		2R	RRCID ->	282194	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	10247 - 10301
05	12462 X	6764	-0-	-5698	-0-	6378	2	231 3	N	141		296
						155	9					
06	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7152	2	219 3	N	106	182 1	220
						117	9					
07	7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	6035	2	236 3	N	105	175 1	150
						116	9					
08	7719 X	5761	-0-	-1958	-0-	5470	2	219 3	N	65		215
						72	9					
09	7500 X	5009	-0-	-2491	-0-	4745	2	195 3	N	63	179 1	99
						69	9					
10	7750 X	3147	-0-	-4603	-0-	2900	2	205 3	N	38		137
						42	9					

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286560	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9967 - 10082
05	76570 X	75976	-0-	-594	-0-	72112	2	2382 3	N	1347	1266 1	165
						1482	9					
06	74100 X	70525	-0-	-3575	-0-	67249	2	1866 3	N	1282	1252 1	195
						1410	9					
07	76570 X	74204	-0-	-2366	-0-	70262	2	2495 3	N	1315	1430 1	80
						1447	9					
08	76570 X	72011	-0-	-4559	-0-	68122	2	2485 3	N	1276	1251 1	105
						1404	9					
09	74100 X	69594	-0-	-4506	-0-	65780	2	2443 3	N	1246	1242 1	109
						1371	9					
10	75981 X	70693	-0-	-5288	-0-	65006	2	4283 3	N	1276	1261 1	124
						1404	9					

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	288214	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10368 - 10380
05	6727 X	3691	-0-	-3036	-0-	3524	2	128 3	N	35		87
						39	9					
06	4890 X	4741	-0-	-149	-0-	4552	2	147 3	N	38		125
						42	9					
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4633	2	193 3	N	32		157
						35	9					
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4117	2	176 3	N	28		185
						31	9					
09	4740 X	3726	-0-	-1014	-0-	3569	2	157 3	N	-0-	173 1	12
						3904	2	285 3	N	51		63
10	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	56	9					

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

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
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	9	N	119			147
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	9	N	123			270
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54	176	1	148
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	9	N	114	172	1	90
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	9	N	143			233
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			233

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	182	1	1540	2	N	5			102
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	196	1	2017	2	N	26			128
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	210	1	1899	2	N	35			163
08	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	182	1	1319	2	N	20			183
09	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	168	1	1234	2	N	90	191	1	82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

05	5890 X	466	-0-	-5424	-0-	466	2			N	-0-			150
06	6690 X	66	-0-	-6624	-0-	19	1	47	2	N	-0-			150
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			150
08	6913 X	6050	-0-	-863	-0-	6004	2	46	9	N	42	177	1	15
*09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3394	2	7	9	N	6			21
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			21

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

05	110453 X	101423	-0-	-9030	-0-	94295	2	3356	3	N	3429	3239	1	436
06	105060 X	97107	-0-	-7953	-0-	90731	2	2733	3	N	3312	3255	1	493
07	105524 X	96870	-0-	-8654	-0-	90019	2	3445	3	N	3096	3437	1	152
08	104129 X	98266	-0-	-5863	-0-	90932	2	3577	3	N	3415	3241	1	326
09	98700 X	94428	-0-	-4272	-0-	87452	2	3516	3	N	3145	3195	1	276
10	101432 X	99478	-0-	-1954	-0-	89617	2	6197	3	N	3331	3221	1	386

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

05	50003 X	44262	-0-	-5741	-0-	41608	2	1517	3	N	1034	705	1	497
06	75615 X	75615	-0-	-0-	-0-	72112	2	2382	3	N	1019	1266	1	250
07	47895 X	44794	-0-	-3101	-0-	42008	2	1660	3	N	1024	1077	1	197
08	47027 X	44177	-0-	-2850	-0-	41394	2	1682	3	N	1001	1080	1	118
09	63900 X	41706	-0-	-22194	-0-	39013	2	1622	3	N	974	900	1	192
10	66030 X	43419	-0-	-22611	-0-	39538	2	2784	3	N	997	904	1	285

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
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
05	34968 X	21415	-0-	-13553	-0-	20123	2	739	3	N	503	178	1	514
06	32730 X	23858	-0-	-8872	-0-	22549	2	704	3	N	550	907	1	157
07	31031 X	23905	-0-	-7126	-0-	22392	2	908	3	N	550	548	1	159
08	29140 X	23589	-0-	-5551	-0-	22100	2	922	3	N	515	539	1	135
09	0 W	21813	-0-	21813	21813	20406	2	871	3	N	487	532	1	90
10	0 W	22409	-0-	22409	44222	20426	2	1441	3	N	493	358	1	225

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
05	18507 X	16387	-0-	-2120	-0-	15285	2	573	3	N	481			558
06	17520 X	15911	-0-	-1609	-0-	14944	2	476	3	N	446	730	1	274
07	17236 X	16038	-0-	-1198	-0-	14918	2	618	3	N	456	530	1	200
08	17236 X	15692	-0-	-1544	-0-	14587	2	622	3	N	439	360	1	279
09	16380 X	14795	-0-	-1585	-0-	13724	2	599	3	N	429	534	1	174
10	16430 X	15704	-0-	-726	-0-	14167	2	1032	3	N	459	533	1	100

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
05	51035 X	51035	-0-	-0-	-0-	49298	2	1737	9	N	1579			1647
06	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	59576	2	1849	9	N	1681	3004	1	324
07	63825 X	63825	-0-	-0-	-0-	62065	2	1760	9	N	1600	1766	1	158
08	63301 X	63301	-0-	-0-	-0-	61444	2	1857	9	N	1688	1684	1	162
*09	61047 X	61047	-0-	-0-	-0-	59243	2	1804	9	N	1640	1516	1	286
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			286

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8091	2	193	9	N	175			233
06	7950 X	7402	-0-	-548	-0-	7227	2	175	9	N	159	190	1	202
07	8153 X	7102	-0-	-1051	-0-	6916	2	186	9	N	169	190	1	181
08	8277 X	6594	-0-	-1683	-0-	6408	2	186	9	N	169	190	1	160
09	8010 X	7094	-0-	-916	-0-	6943	2	151	9	N	137	188	1	109
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			109

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	2	7	9	N	6			44
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1			45
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	287	2	13	9	N	12			57
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11			68
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1			69
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			69

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
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

05		6355 X	6087	-0-	-268	-0-	5952 2	135 9	N	123				299
06		5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4403 2	84 9	N	76	190	1		185
07		5921 X	4546	-0-	-1375	-0-	4456 2	90 9	N	82	188	1		79
08		6076 X	5940	-0-	-136	-0-	5823 2	117 9	N	106				185
09		5880 X	5651	-0-	-229	-0-	5544 2	107 9	N	97	190	1		92
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT				92

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
05		55707 X	18753	-0-	-36954	-0-	18030 2	723 9	N	657				743
06		53910 X	13580	-0-	-40330	-0-	13150 2	430 9	N	391	738	1		396
07		55707 X	11594	-0-	-44113	-0-	11155 2	439 9	N	399	657	1		138
08		19158 X	9248	-0-	-9910	-0-	8949 2	299 9	N	272	175	1		235
09		18540 X	9661	-0-	-8879	-0-	9364 2	297 9	N	270	360	1		145
10		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-			N	NO RPT				145

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														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		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														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		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														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
05		2914 N	2630	-0-	-284	-0-	20 1	2610 2	N	-0-				-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	20 1	2565 2	N	-0-				-0-
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT				-0-
08		2635 N	2624	-0-	-11	-0-	20 1	2604 2	N	-0-				-0-
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	20 1	2572 2	N	-0-				-0-
*10		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	25 1	2943 2	N	-0-				-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)													
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
DENNEY		802627		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778	
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO E)													
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		035520		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1500)													
ALS PRODUCTION CO.		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ROBINSON, VELMA		015610		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1750)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ROBINSON, VELMA		036548		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 1327 - 1335	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2280)													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CALLAWAY		859552		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2413 - 2415	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020 - P/A 06/09/20

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

05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	39 1	1918 2	N	50			56
							55 9						
06		2280 N	1557	-0-	-723	-0-	30 1	1477 2	N	45			101
							50 9						
07		2480 N	2153	-0-	-327	-0-	41 1	2033 2	N	72	169 1		4
							79 9						
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	38 1	1849 2	N	62			66
							68 9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48			114
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)			62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ACOCK OPERATING LIMITED			003596										
E. YATES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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			
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	214 1	6392 2	N	-0-			-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	160 1	4021 2	N	-0-			-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	194 1	4288 2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	186 1	4805 2	N	-0-			-0-
*09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	138 1	4146 2	N	-0-			-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960		
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
05	11284 X	10301	-0-	-983	-0-	333 1	9922 2	N	42	43
06	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	46 9	10444 2	N	42	85
07	13795 X	11490	-0-	-2305	-0-	415 1	10948 2	N	42	127
08	13795 X	9192	-0-	-4603	-0-	46 9	8805 2	N	43	170 1
09	12240 X	8670	-0-	-3570	-0-	340 1	8345 2	N	42	42
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	47 9		N	NO RPT	42
						46 9				
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729		
05	10974 X	7018	-0-	-3956	-0-	228 1	6790 2	N	-0-	-0-
06	16110 X	2733	-0-	-13377	-0-	104 1	2629 2	N	-0-	-0-
07	20584 X	4506	-0-	-16078	-0-	195 1	4311 2	N	-0-	-0-
08	20584 X	3501	-0-	-17083	-0-	130 1	3371 2	N	-0-	-0-
09	18750 X	3061	-0-	-15689	-0-	99 1	2962 2	N	-0-	-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200		
05	4278 X	2076	-0-	-2202	-0-	67 1	2009 2	N	-0-	-0-
06	3720 X	1027	-0-	-2693	-0-	39 1	988 2	N	-0-	-0-
07	3844 X	1029	-0-	-2815	-0-	45 1	984 2	N	-0-	-0-
08	3193 X	2266	-0-	-927	-0-	84 1	2182 2	N	-0-	-0-
09	2910 X	1350	-0-	-1560	-0-	44 1	1306 2	N	-0-	-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-
STILES GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246		
05	29884 X	27309	-0-	-2575	-0-	886 1	26423 2	N	-0-	-0-
06	28920 X	26695	-0-	-2225	-0-	1020 1	25675 2	N	-0-	-0-
07	29884 X	27257	-0-	-2627	-0-	1182 1	26075 2	N	-0-	-0-
08	29884 X	26330	-0-	-3554	-0-	979 1	25351 2	N	-0-	-0-
09	28650 X	23364	-0-	-5286	-0-	755 1	22609 2	N	-0-	-0-
10	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-			N	NO RPT	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909		
05	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	105 1	3130 2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	90 1	2265 2	N	-0-	-0-
07	3286 X	1681	-0-	-1605	-0-	73 1	1608 2	N	-0-	-0-
08	4371 X	3318	-0-	-1053	-0-	123 1	3195 2	N	-0-	-0-
09	4230 X	3671	-0-	-559	-0-	119 1	3552 2	N	-0-	-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450	- 16490		
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

05		6138 X	3679	-0-	-2459	-0-	119 1	3560 2	N		-0-		-0-	
06		5310 X	955	-0-	-4355	-0-	36 1	919 2	N		-0-		-0-	
07		6882 X	824	-0-	-6058	-0-	36 1	788 2	N		-0-		-0-	
08		6882 X	451	-0-	-6431	-0-	17 1	434 2	N		-0-		-0-	
09		5910 X	579	-0-	-5331	-0-	19 1	560 2	N		-0-		-0-	
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N		NO RPT		-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540	- 16855		
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	9 1	275 2	N		-0-		-0-	
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 2	N		-0-		-0-	
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	N		-0-		-0-	
08		279 N	157	-0-	-122	-0-	6 1	151 2	N		-0-		-0-	
09		390 N	240	-0-	-150	-0-	8 1	232 2	N		-0-		-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT		-0-	

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853		
05		6665 X	4950	-0-	-1715	-0-	161 1	4789 2	N		-0-		-0-	
06		7170 X	6085	-0-	-1085	-0-	232 1	5853 2	N		-0-		-0-	
07		7409 X	3341	-0-	-4068	-0-	145 1	3196 2	N		-0-		-0-	
08		6820 X	5692	-0-	-1128	-0-	212 1	5480 2	N		-0-		-0-	
*09		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	232 1	6959 2	N		-0-		-0-	
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N		NO RPT		-0-	

STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275		
05		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	369 1	10994 2	N		2		26	
							2 9							
06		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	440 1	11090 2	N		2		28	
							2 9							
07		13051 X	10766	-0-	-2285	-0-	467 1	10297 2	N		2		30	
							2 9							
08		13051 X	10574	-0-	-2477	-0-	393 1	10179 2	N		2		32	
							2 9							
*09		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	398 1	11909 2	N		2		34	
							2 9							
10		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			N		NO RPT		34	

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	- 15659		
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2	N		30	129 1	-0-	
							33 9							
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	49 1	1245 2	N		-0-		-0-	
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	N		-0-		-0-	
08		744 N	92	-0-	-652	-0-	3 1	89 2	N		-0-		-0-	
09		1230 N	34	-0-	-1196	-0-	1 1	33 2	N		-0-		-0-	
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT		-0-	

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	167 1	4970 2	N	17	227
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	19 9	5036 2	N	18 182 1	63
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	20 9	5141 2	N	18	81
08	5146 X	3861	-0-	-1285	-0-	20 9	3698 2	N	18	99
09	5250 X	4913	-0-	-337	-0-	143 1	4736 2	N	17	116
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	20 9		N	NO RPT	116

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368		
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096		
05	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	340 1	10151 2	N	-0-	-0-
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	392 1	9871 2	N	-0-	-0-
07	11346 X	10134	-0-	-1212	-0-	439 1	9695 2	N	-0-	-0-
08	11346 X	7093	-0-	-4253	-0-	264 1	6829 2	N	-0-	-0-
09	10260 X	4	-0-	-10256	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT	-0-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580		
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	190 1	5657 2	N	-0-	-0-
06	6780 X	5081	-0-	-1699	-0-	194 1	4887 2	N	-0-	-0-
07	7006 X	5764	-0-	-1242	-0-	250 1	5514 2	N	-0-	-0-
08	6324 X	4909	-0-	-1415	-0-	183 1	4726 2	N	-0-	-0-
09	6120 X	5166	-0-	-954	-0-	167 1	4999 2	N	-0-	-0-
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT	-0-

CUSACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445		
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		N	-0-	-0-
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-	-0-
07	4185 X	3041	-0-	-1144	-0-	3041 2		N	-0-	-0-
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-	-0-
09	4260 X	2954	-0-	-1306	-0-	2954 2		N	-0-	-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326		
05	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	108 1	3224 2	N	-0-	-0-
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	123 1	3098 2	N	-0-	-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	158 1	3496 2	N	-0-	-0-
08	3348 X	2631	-0-	-717	-0-	98 1	2533 2	N	-0-	-0-
*09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	121 1	3627 2	N	-0-	-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS) EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC CUERO SWD		//CONT.//	62827 500 256687	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRIS DYE (2370) PLAZA OIL & GAS, INC. HUDDLESTON, H. UNIT			62987 200 667995	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-	135 2		-0-
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	32 1	Y	-0-	110 2		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	100 2		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	100 2		-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-	155 2		-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN			63131 500 378253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR			63279 500 804350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734															
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	6408	3	N	23			74
							25	9							
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	6188	3	N	17			91
							19	9							
07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	5784	3	N	80	123	1	48
							88	9							
08	4960 X	471	-0-	-4489	-0-	-0-	200	1	270	3	N	1			49
							1	9							
09	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	15127	3	N	151	120	1	80
							166	9							
*10	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	16508	3	N	118	129	1	69
							130	9							

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894															
05	38843 X	21703	-0-	-17140	-0-	-0-	1089	1	20335	3	Y	254	251	1	17
							279	9							
06	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	17854	3	Y	169	176	1	10
							186	9							
07	27931 X	18218	-0-	-9713	-0-	-0-	1088	1	16959	3	Y	155	155	1	10
							171	9							
08	27931 X	19077	-0-	-8854	-0-	-0-	967	1	17922	3	Y	171	159	1	22
							188	9							
09	23400 X	22836	-0-	-564	-0-	-0-	833	1	21802	3	Y	183	193	1	12
							201	9							
*10	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	1	22645	3	Y	220	208	1	24
							242	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
CARTWRIGHT RANCH													
63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
732075													
WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31992 #	17431	-0-	-14561	-0-	817 1	16227 3	Y	352	343 1		44
							387 9						
06		24360 #	15652	-0-	-8708	-0-	702 1	14597 3	Y	321	331 1		34
							353 9						
07		26691 #	15388	-0-	-11303	-0-	739 1	14309 3	Y	309	292 1		51
							340 9						
08		26691 #	11939	-0-	-14752	-0-	426 1	11227 3	Y	260	276 1		35
							286 9						
09		25830 #	9353	-0-	-16477	-0-	413 1	8777 3	Y	148	166 1		17
							163 9						
10		17422 #	2917	-0-	-14505	-0-	255 1	2596 3	Y	60	69 1		8
							66 9						
CARTWRIGHT RANCH													
WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056													
05		50546	50546	-0-	-0-	-0-	228 1	48984 3	Y	1213	1189 1		81
							1334 9						
06		66032	45121	-0-	-20911	-0-	221 1	43731 3	Y	1063	1081 1		63
							1169 9						
07		76075	42984	-0-	-33091	-0-	314 1	41596 3	Y	976	975 1		64
							1074 9						
08		45880	34984	-0-	-10896	-0-	470 1	33634 3	Y	800	757 1		107
							880 9						
09		44400	34925	-0-	-9475	-0-	841 1	33279 3	Y	732	791 1		48
							805 9						
10		45880	37354	-0-	-8526	-0-	873 1	35748 3	Y	666	639 1		75
							733 9						
CARTWRIGHT RANCH													
WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013													
05		54917	49241	-0-	-5676	-0-	500 1	47425 3	Y	1196	1171 1		80
							1316 9						
06		46170	45794	-0-	-376	-0-	483 1	44154 3	Y	1052	1070 1		62
							1157 9						
07		54917	45269	-0-	-9648	-0-	499 1	43702 3	Y	971	969 1		64
							1068 9						
08		47709	42229	-0-	-5480	-0-	732 1	40505 3	Y	902	847 1		119
							992 9						
09		46170	38223	-0-	-7947	-0-	708 1	36511 3	Y	913	972 1		60
							1004 9						
10		47709	38468	-0-	-9241	-0-	534 1	36912 3	Y	929	885 1		104
							1022 9						
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
COFFIN-SARGENT UNIT													
63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
907297													
WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440													
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2124 - 2145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	264537	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5454 - 5648
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2020 - P/A 06/23/20									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625							
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055 PERF. 4256 - 4260
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016									

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
RISER, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320 PERF.10106 - 10126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
RISER		WELL #:	4	RRCID ->	274178	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	9984 PERF. 9274 - 9282
05	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13351	2	229	9 N 208 282
06	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13714	2	221	9 N 201 356 1 127
07	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14364	2	267	9 N 243 181 1 189
08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13091	2	232	9 N 211 177 1 223
09	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230	9 N 209 178 1 254
*10	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14224	2	215	9 N 195 357 1 92

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RISER, E. L.				WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE			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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	757 1	4136 2	Y	52		106	
06		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	57 9	1160 1	Y	55		161	
07		7409 X	5298	-0-	-2111	-0-	61 9	1133 1	Y	39		200	
08		7409 X	4738	-0-	-2671	-0-	43 9	1039 1	Y	30	178 1	52	
09		5610 X	5409	-0-	-201	-0-	33 9	951 1	Y	14		66	
10		5704 X	5600	-0-	-104	-0-	15 9	1159 1	Y	61		127	
							67 9						

ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348		
05		186 N	27	-0-	-159	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		4	
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	29 1	142 2	Y	5	6 1	3	
							6 9						
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1	1	
09		180 N	31	-0-	-149	-0-	4 1	26 2	Y	1		2	
							1 9						
*10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	44 2	Y	1	2 1	1	
							1 9						

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
05		3379 X	2014	-0-	-1365	-0-	195 1	1777 2	Y	38		161	
							42 9						
06		3270 X	2303	-0-	-967	-0-	380 1	1867 2	Y	51	145 1	67	
							56 9						
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	535 1	2654 2	Y	89		156	
							98 9						
08		3007 X	1824	-0-	-1183	-0-	294 1	1455 2	Y	68	154 1	70	
							75 9						
09		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	631 1	4240 2	Y	130		200	
							143 9						
*10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	563 1	2817 2	Y	81	171 1	110	
							89 9						

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		//CONT.//		63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		559 N	559	-0-	-0-	54 1	494 2		Y	10			42
						11 9							
06		690 N	657	-0-	-33	108 1	532 2		Y	15	39 1		18
						17 9							
07		744 N	210	-0-	-534	34 1	169 2		Y	6			24
						7 9							
08		558 N	193	-0-	-365	31 1	154 2		Y	7	21 1		10
						8 9							
09		660 N	517	-0-	-143	65 1	438 2		Y	13			23
						14 9							
10		217 N	10	-0-	-207	2 1	8 2		Y	-0-	14 1		9

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8314 - 8324	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	
05	905 R		905	-0-	-0-	905 2			N	-0-			147
06	840 #		743	-0-	-97	743 2			N	-0-			147
07	868 #		324	-0-	-544	324 2			N	-0-			147
08	1023 #		65	-0-	-958	54 2		11 9	N	10			157
09	990 #	NO RPT		-0-	-990				N	NO RPT			157
10	899 #	NO RPT		-0-	-899				N	NO RPT			157

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)				63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
GARRISON LTD.				295861									
O'BRIEN		WELL #:		1	RRCID ->	233330	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3594 - 3602	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
O'BRIEN RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	04/17/2018	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3950 - 4033	
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		//CONT.//		63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
O'BRIEN RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4114 - 4124				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)				64009 495	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
MARY ALICE JONES		WELL #:		1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF. 5520 - 5562				
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					91
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					91
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					91
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					91
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-					91
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					91

MUSTANG CREEK, EAST (6150)				64087 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
VIPER S.W.D., LLC				886209											
BURES		WELL #:		1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4374 - 4384				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J)				64137 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	172874	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 11380 - 11400				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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				
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9 9	N	8					132
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11 9	N	10					142
07	279 N	30	-0-	-249	-0-	24	2	6 9	N	5					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	180461	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9177 - 9894				
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1896	2	53 9	Y	48					248
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1846	2	41 9	Y	37	178	1			107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					107
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					107

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		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	
05	9393 #	9194	-0-	-199	-0-	8942	2	252	9	N	229	180 1	267
06	8940 #	8699	-0-	-241	-0-	8462	2	237	9	N	215	182 1	300
07	9207 #	3690	-0-	-5517	-0-	3594	2	96	9	N	87	180 1	207
08	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-		207
09	8760 #	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT		207
10	9207 #	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT		207

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	
05	341 N	320	-0-	-21 B	-57079	31	1	289	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	336	-0-	-24 B	-57079	44	1	292	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	322	-0-	74 B	-57005	38	1	284	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309 B	-56696	50	1	259	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	303	-0-	303 B	-56393	20	1	283	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	361	-0-	361 B	-56032	18	1	343	2	Y	-0-		-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875	
05	806 N	720	-0-	-86 B	-0-	70	1	650	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	85	1	571	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	64	1	476	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	611	-0-	611 B	611	100	1	511	2	Y	-0-		-0-
09	1164 N	553	-0-	-611 B	-0-	36	1	517	2	Y	-0-		-0-
*10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	29	1	553	2	Y	-0-		-0-

RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-		-0-

NOMECO (4250 FRIO)		65792 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #: 6		RRCID -> 174973		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020										

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHIDDON		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
		370086								
		WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510		
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 3	N	-0-		-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3	N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 1	N	-0-		-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		497	-0-	497 B	1204	115 1	382 3	N	N	-0-					-0-
06	1527 X		323	-0-	-1204 B	-0-	75 1	248 3	N	N	-0-					-0-
07	75 X		75	-0-	-0- B	-0-	15 1	60 3	N	N	-0-					-0-
08	496 N		-0-	-0-	-496 B	-0-			N	N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
10	62 N		-0-	-0-	-62 B	-0-			N	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

05	1395 X		391	-0-	-1004 B	-0-	387 3	4 9	N	N	4					7
06	1350 X		462	-0-	-888 B	-0-	462 3		N	N	-0-					7
07	989 X		989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	N	-0-					7
08	961 X		591	-0-	-370 B	-0-	591 3		N	N	-0-					7
09	930 X		393	-0-	-537 B	-0-	393 3		N	N	-0-					7
10	992 X		369	-0-	-623 B	-0-	369 3		N	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-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 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
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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					
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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					
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727					
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	13	1	42	3	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	11	1	37	3	N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	7	1	3	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) //CONT.// 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
COWRIE ENERGY LLC 183056												
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942												
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	98
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	98
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	98
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	98
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	98
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	98

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ARCADIA OPERATING, LLC 028734												
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF. 11102 - 11112												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860												
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13233 - 13433												
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-	-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-
07	465 N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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	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
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953 2		3 9	Y	3		250
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			Y	-0-		250
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 2		4 9	Y	4		254
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		255
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		258
*10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1835 2		1 9	Y	1		259

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			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			Y	-0-		-0-

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			
05	4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4769 2		20 9	N	18		192
06	4860 X	4778	-0-	-82	-0-	4778 2			N	-0-		192
07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	4858 2		37 9	N	34		226
08	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4712 2		18 9	N	16		242
09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-	4350 2		19 9	N	17		259
10	4929 X	4927	-0-	-2	-0-	4907 2		20 9	N	18		277

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158			
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-		47
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		47
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		47
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		47
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		47
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		47

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496			
05	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-		140
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	729 2		72 9	N	65		205
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-		205
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-		205
09	900 X	821	-0-	-79	-0-	821 2			N	-0-		205
10	930 X	886	-0-	-44	-0-	886 2			N	-0-		205

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)			65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC			028734											
REMMERS (DEEP)			WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782					
M	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-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					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
10	0 N	NO RPT	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)			66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
TARE RESOURCES, LLC			836026											
MORRIS			WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP					521516								
BRADFORD			WELL #:		1	RRCID -> 286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513 - 2515	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

NORMANNA, S. (2050)					66017 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.					220861								
MALONE, SID			WELL #:		2	RRCID -> 089641	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2040 - 2046	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH			WELL #:		1A	RRCID -> 110596	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	2010 - 2018	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC.					549895								
SCOTT			WELL #:		3	RRCID -> 074975	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2055 - 2060	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			70

INLAND OCEAN, INC. 424607
 SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
10	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
 CAMOIL, INC. 127449
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
APEX ENERGY, INC. M.D.J.		027424		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		802627		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC WEST, JOHN		589978		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 HAYNES G.U.		802627		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC GB		120648		WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		98

NURSERY, SE. (900)		66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
WELDER HEIRS "E"		WELL #: 2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
10	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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260		
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
05	5332 X	4214	-0-	-1118	-0-	723 1	3395 2	N	87	140
						96 9				
06	5100 X	9	-0-	-5091	-0-	3 1	6 2	N	-0-	140
07	5022 X	1	-0-	-5021	-0-	1 2		N	-0-	140
08	4991 X	8	-0-	-4983	-0-	3 1	5 2	N	-0-	140
09	4830 X	1	-0-	-4829	-0-	1 2		N	-0-	140
10	4216 X	86	-0-	-4130	-0-	4 1	9 2	N	66 181 1	25
						73 9				

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416				
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
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	224 1	1051 2	N	9	137
						10 9				
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	394 1	888 2	N	-0-	137
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	414 1	882 2	N	25	162
						28 9				
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	423 1	885 2	N	-0-	162
09	1290 N	740	-0-	-550	-0-	211 1	526 2	N	3	165
						3 9				
10	1333 N	653	-0-	-680	-0-	214 1	432 2	N	6	171
						7 9				

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	285	1	1336	2	N	11		28
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	474	1	1069	2	N	6		34
07	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	530	1	1128	2	N	11		45
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	501	1	1048	2	N	12		57
09	1560 N	1057	-0-	-503	-0-	299	1	746	2	N	11		68
*10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	600	1	1214	2	N	22		90

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	318	1	1495	2	N	15		159
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	2	N	20		179
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	605	1	1288	2	N	23		202
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	624	1	1305	2	N	10		212
09	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	340	1	847	2	N	9	181 1	40
*10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	732	1	1481	2	N	3		43

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				66519 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SJI				WELL #: 1	RRCID -> 261786	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8714	-		8736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

05		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	620 1	9002 2	N	155			499
							171 9						
06		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	600 1	9031 2	N	147	197 1		449
							162 9						
07		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	620 1	9232 2	N	156	195 1		410
							172 9						
08		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	540 1	8106 2	N	131	386 1		155
							144 9						
09		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	600 1	8011 2	N	150			305
							165 9						
*10		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	620 1	8069 2	N	103	190 1		218
							113 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BIRD				WELL #: 1	RRCID -> 235003	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9200	-		9310		
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	120 1	1460 2	N	-0-			67
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	120 1	1327 2	N	-0-			67
07		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	120 1	1318 2	N	-0-			67
08		1488 N	654	-0-	-834	-0-	120 1	534 2	N	-0-			67
09		1440 N	654	-0-	-786	-0-	120 1	534 2	N	-0-			67
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			67

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 100766	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9576	-		9594		
05		2170 X	1870	-0-	-300	-0-	131 1	1658 2	N	74			221
							81 9						
06		2100 X	1311	-0-	-789	-0-	82 1	1150 2	N	72	160 1		133
							79 9						
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	157 1	2651 2	N	179	274 1		38
							197 9						
08		2170 X	1789	-0-	-381	-0-	173 1	1546 2	N	64			102
							70 9						
09		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2148 2	89 9	N	81			183
10		2170 X	1221	-0-	-949	-0-	1002 2	219 9	N	199			382

CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #: 2	RRCID -> 102246	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9564	-		9598		
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N	-0-			76
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	24 1	343 2	N	-0-			76
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-			76
08		155 N	124	-0-	-31	-0-	12 1	112 2	N	-0-			76
09		360 N	133	-0-	-227	-0-	133 2		N	-0-			76
*10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			76

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 5	RRCID -> 141656	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9774	-		9999		
05		806 N	735	-0-	-71	-0-	676 2	59 9	N	54			126
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	761 2	55 9	N	50			176
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	666 2	44 9	N	40	162 1		54
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	838 2	55 9	N	50			104
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2531 2	54 9	N	49			153
*10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	776 2	57 9	N	52			205

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-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								
05	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9091	2	150	9	N	136					227
06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5773	2	83	9	N	75					302
07	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9102	2	128	9	N	116	158	1			260
08	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8459	2	127	9	N	115					375
09	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8040	2	139	9	N	126					501
*10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5959	2	72	9	N	65	354	1			212

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726								
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2377	2	70	9	N	64					165
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2203	2	64	9	N	58					223
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2175	2	66	9	N	60	172	1			111
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2143	2	79	9	N	72					183
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1964	2	68	9	N	62					245
*10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2200	2	74	9	N	67					312

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780								
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	153	1	1932	2	N	27					179
06	1920 X	1813	-0-	-107	-0-	119	1	1670	2	N	22					201
07	2108 X	2019	-0-	-89	-0-	111	1	1886	2	N	20					221
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	254	1	2277	2	N	16					237
09	2040 X	1638	-0-	-402	-0-	1617	2	21	9	N	19					256
10	2108 X	960	-0-	-1148	-0-	940	2	20	9	N	18					274

SOUTHERN RESOURCE COMPANY MILLER		805318 WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD		871098 WELL #: 1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	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
05		4619 X	4158	-0-	-461	-0-	606 1	3538 3	N	13		196
							14 9					
06		4470 X	3982	-0-	-488	-0-	567 1	3374 3	N	37	67 1	166
							41 9					
07		4619 X	4385	-0-	-234	-0-	589 1	3783 3	N	12		178
							13 9					
08		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	646 1	4188 3	N	41		219
							45 9					
09		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	685 1	4174 3	N	55	184 1	90
							61 9					
*10		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	661 1	4250 3	N	17		107
							19 9					

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 -	9677
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	17 1	102 3	N	-0-		40
							17 1	99 3	N	-0-		40
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	23 1	147 3	N	-0-		40
							16 1	101 3	N	-0-		40
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	19 1	116 3	N	-0-		40
							18 1	113 3	N	-0-		40
08		124 N	117	-0-	-7	-0-						
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-						
10		155 N	131	-0-	-24	-0-						

MCCLELLAND		WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 -	10024
05		682 N	591	-0-	-91	-0-	78 1	456 3	N	52		89
							57 9					
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	70 1	414 3	N	78	115 1	52
							86 9					
07		620 N	552	-0-	-68	-0-	68 1	434 3	N	45		97
							50 9					
08		589 N	540	-0-	-49	-0-	64 1	417 3	N	54		151
							59 9					
09		570 N	522	-0-	-48	-0-	64 1	388 3	N	64	181 1	34
							70 9					
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	65 1	416 3	N	45		79
							50 9					

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 -	9786
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:	1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 -	9668
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	N	52		179
							57 9					
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	14 1	120 3	N	30	164 1	45
							33 9					
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	13 1	115 3	N	44		89
							48 9					
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	11 1	99 3	N	40		129
							44 9					
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	14 1	116 3	N	25		154
							28 9					
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	17 1	134 3	N	22		176
							24 9					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590								
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-
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858								
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	647	1	5565	3	N	52					79
06	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	57	9	591	1	N	35					114
07	6293 X	6175	-0-	-118	-0-	39	9	610	1	N	37	126	1			25
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	41	9	638	1	N	33					58
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	36	9	699	1	N	45	86	1			17
10	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	50	9	674	1	N	26					43
						29	9									
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY													//CONT.// 891175									
MCCLELLAND													WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903	
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							
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			69							
06		3630 X		3 -0-	-3627	-0-		3	3		N	-0-			69							
07		3720 X		7 -0-	-3713	-0-		7	3		N	-0-			69							
08		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			69							
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			69							
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			69							

MCCLELLAND "C"													WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9784 - 9816	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

MCCLELLAND													WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							

MCCLELLAND													WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

MCCLELLAND													WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9835 - 10000	
05		4898 X	4754	-0-	-144	-0-	693	1	4047	3	N	13			186							
							14	9														
06		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	696	1	4143	3	N	10			196							
							11	9														
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	712	1	4568	3	N	11			207							
							12	9														
08		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	657	1	4260	3	N	12			219							
							13	9														
09		4860 X	4146	-0-	-714	-0-	583	1	3551	3	N	11			230							
							12	9														
10		5301 X	4851	-0-	-450	-0-	651	1	4188	3	N	11			241							
							12	9														

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2387 X	2069	-0-	-318	-0-	2012	2	57	9	N	52					503
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2311	2	67	9	N	61	184	1			380
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2810	2	50	9	N	45					425
*08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2574	2	33	9	N	30					455
*09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3067	2	75	9	N	68					523
*10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					523

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					15
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					15
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					15
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					15
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					15
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					15

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 PROD	INJECT. (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
05	3100	2860	-0-	-240	-0-	298	1	2562	3	N	-0-				15
06	3000	2495	-0-	-505	-0-	253	1	2208	3	N	31				46
07	2914 #	2614	-0-	-300	-0-	34	9	2332	3	N	22	57	1		11
08	2852 #	2231	-0-	-621	-0-	24	9	1973	3	N	34				45
09	2760 #	1647	-0-	-1113	-0-	37	9	1403	3	N	65	92	1		18
10	2604 N	2099	-0-	-505	-0-	72	9	1827	3	N	36				54
						232	1								
						40	9								

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	0 N NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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
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

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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #:	9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6857 - 6860
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
APACHE CORPORATION				027200						
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823	
*11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-		3
*12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		3
*01	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94 2	Y	-0-		3
*02	14B2 EXT	93	-0-	93	187	93 2	Y	-0-		3
*03	14B2 EXT	93	-0-	93	280	93 2	Y	-0-		3
*04	14B2 EXT	82	-0-	82	362	82 2	Y	-0-		3
*05	14B2 EXT	74	-0-	74	436	74 2	Y	-0-		3
*06	14B2 EXT	73	-0-	73	509	73 2	Y	-0-		3
*07	14B2 EXT	63	-0-	63	572	63 2	Y	-0-		3
08	14B2 EXT	69	-0-	69	641	69 2	Y	-0-		3
09	14B2 EXT	69	-0-	69	710	69 2	Y	-0-		3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	710		Y	NO RPT		3
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-		3
*12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		3
*01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		3
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		3
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		3
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		3
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		3
*06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		3
*07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
*07	155 X	126	-0-	-29	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH "T"				WELL #: 1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132	- 4150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR RANCH "B"				WELL #: 5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944		
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			2
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	47	-0-	47	94	47 2	Y	-0-			2
*03	14B2 EXT	47	-0-	47	141	47 2	Y	-0-			2
*04	14B2 EXT	41	-0-	41	182	41 2	Y	-0-			2
*05	14B2 EXT	37	-0-	37	219	37 2	Y	-0-			2
*06	14B2 EXT	37	-0-	37	256	37 2	Y	-0-			2
*07	14B2 EXT	31	-0-	31	287	31 2	Y	-0-			2
08	14B2 EXT	34	-0-	34	321	34 2	Y	-0-			2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	355	34 2	Y	-0-			2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	355		Y	NO RPT			2

O'CONNOR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 4767	PERF. 3819	- 3824		
*11	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182 2	N	-0-			79
*12	14B2 EXT	98	-0-	98	280	98 2	N	-0-			79
*01	14B2 EXT	188	-0-	188	468	188 2	N	-0-			79
*02	14B2 EXT	187	-0-	187	655	187 2	N	-0-			79
*03	14B2 EXT	140	-0-	140	795	140 2	N	-0-			79
*04	14B2 EXT	123	-0-	123	918	123 2	N	-0-			79
*05	14B2 EXT	111	-0-	111	1029	111 2	N	-0-			79
*06	14B2 EXT	110	-0-	110	1139	110 2	N	-0-			79
*07	1233 X	94	-0-	-1139	-0-	94 2	N	-0-			79
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			79
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

O'CONNOR RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	2	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	74	-0-	74	210	74	2	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	141	-0-	141	351	141	2	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	140	-0-	140	491	140	2	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	140	-0-	140	631	140	2	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	123	-0-	123	754	123	2	N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	111	-0-	111	865	111	2	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	110	-0-	110	975	110	2	N	-0-		-0-
*07	1069 X	94	-0-	-975	-0-	94	2	N	-0-		-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310
*11	1050 N	637	-0-	-413	-0-	637	2	N	-0-		5
*12	1085 N	344	-0-	-741	-0-	344	2	N	-0-		5
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		5
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		5
*03	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2	N	-0-		5
*04	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	2	N	-0-		5
*05	992 N	518	-0-	-474	-0-	518	2	N	-0-		5
*06	900 N	514	-0-	-386	-0-	514	2	N	-0-		5
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		5
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		5
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2	N	-0-		5
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		5

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		4
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		4
*07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		4
*08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		4
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		4
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

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
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		105
06	150 X	147	-0-	-3	-0-	147	2	Y	-0-		105
*07	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2	Y	-0-		105
08	155 X	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-		105
09	150 X	138	-0-	-12	-0-	138	2	Y	-0-		105
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		105

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	148	-0-	148	1723	148 2		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	147	-0-	147	1870	147 2		Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	126	-0-	126	1996	126 2		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	138	-0-	138	2134	138 2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	138	-0-	138	2272	138 2		Y	-0-			-0-
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	2272			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720													
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			44
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			44
*07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			44
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			44
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			44
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
GEMARMI INC. 298884													
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736													
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106													
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			90
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			90
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			90
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			90
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			90
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058													
*11		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2		N	-0-			225
*12		5859 X	3193	-0-	-2666	-0-	3193 2		N	-0-			225
*01		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6116 2	28 9	N	25			250
*02		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-			250
*03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2		N	-0-			250
*04		5670 X	5314	-0-	-356	-0-	5314 2		N	-0-	174 1		76
*05		5859 X	4809	-0-	-1050	-0-	4809 2		N	-0-			76
*06		5670 X	4772	-0-	-898	-0-	4772 2		N	-0-			76
*07		5859 X	4090	-0-	-1769	-0-	4090 2		N	-0-			76
08		5859 X	4482	-0-	-1377	-0-	4482 2		N	-0-			76
09		5670 X	4482	-0-	-1188	-0-	4482 2		N	-0-			76
10		5859 X NO RPT		-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			76

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

OLIVIA (7500, UPPER)		WAGNER OIL COMPANY		TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	202247	02/20/2004	8450	7461	- 7474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						

ORANGEDALE (LULING, LOWER)		WAGNER OIL COMPANY		ALGEA GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	147028	09/21/1993	16800	10318	- 10380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						

ORD (WILCOX J-1 SAND)		MAGNUM PRODUCING, LP		KILROY-TIPTON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	132690	08/14/1989	9500	8983	- 8990
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

TIPTON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	189915	03/20/2002	14714	8981 - 8994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					

PAISANO CREEK (PETTUS)		SALT CREEK PRODUCTION, INC.		COX		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	171598	11/10/1998	4950	4582	- 4592
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

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	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880						CNTY: LIVE OAK					
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0	W	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					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
LOW-END OIL LLC		510360											
JOHNSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	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					
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			90

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			82

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

05	4275 R	4275	-0-	-0-	B	-0-	3879 2	396 9	N	360	396 1	95
06	4737 R	4737	-0-	-0-	B	-0-	4298 2	439 9	N	399	456 1	38
07	4510 R	4510	-0-	-0-	B	-0-	4122 2	388 9	N	353	330 1	61
08	4472 R	4472	-0-	-0-	B	-0-	4056 2	416 9	N	378	296 1	143
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4772 R	4772	-0-	-0-	B	-0-	4377 2	395 9	N	359	321 1	181
*10	4574 R	4574	-0-	-0-	B	-0-	4136 2	438 9	N	398	431 1	148

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
 MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

05	5425 #	2793	-0-	-2632	B	-9030	2602 2	191 9	N	174		262
06	5160 #	3736	-0-	-1424	B	-10454	3479 2	257 9	N	234	360 1	136
07	4433 #	4049	-0-	-384	B	-10838	3785 2	264 9	N	240	171 1	205
08	3689 #	4591	-0-	902	B	-9936	4276 2	315 9	N	286	335 1	156
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -9351 CANCELLED UNDERAGE -> -585											
09	3570 #	3930	-0-	360	B	-8991	3696 2	234 9	N	213	149 1	220
10	3875 #	4504	-0-	629	B	-8362	4208 2	296 9	N	269	336 1	153

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES						
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753									
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10784 - 10792
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			
05	1488 #	286	-0-	-1202 B	-7360	286 2	N	-0-		281			
06	1440 #	-0-	-0-	-1440 B	-8800		N	190	161 1	310			
07	1550 #	826	-0-	-724 B	-9524	826 2	N	-0-		310			
08	1550 #	1334	-0-	-216 B	-9740	1309 2	N	23	25 9	333			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4020 CANCELLED UNDERAGE -> -5720													
09	990 #	697	-0-	-293 B	-4313	697 2	N	-0-		333			
10	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-4592		N	NO RPT		333			

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544			CNTY: KARNES						
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	N/A
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-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

OVINTIV USA INC.				628658			CNTY: KARNES						
BRYSCH				WELL #:	1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	04/23/1961	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	10950 - 10960
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7			

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN						
MAGNUM OPERATING, LLC				521542									
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M	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
05		5921 #	46	-0-	-5875	-0-	28	1	18	2	N	-0-	20	7	576
06		5730 #	164	-0-	-5566	-0-	28	1	136	2	N	-0-			576
07		2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			576
08		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			576
09		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			576
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			576

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924								
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HYNES		WELL #: 8 C		RRCID -> 112065		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544								
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
MCNEILL

69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY
224880
WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

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
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			140
06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			140
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			140
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-			140
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			140
10	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			140

MCNEILL WEST

WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			7
06	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805 2		N	-0-			7
07	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 2		N	-0-			7
08	868 N	708	-0-	-160 B	-0-	708 2		N	-0-			7
09	810 N	642	-0-	-168 B	-0-	642 2		N	-0-			7
10	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT			7

MCNEILL (BROOKS)

WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			90
06	990 N	815	-0-	-175 B	-0-	815 2		N	-0-			90
07	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-			90
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			90
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			90
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT			90

MCNEILL (BROOKS) B

WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

05	5053 X	4222	-0-	-831 B	-0-	4212 2	10 9	N	9			159
06	4890 X	3673	-0-	-1217 B	-0-	3662 2	11 9	N	10			169
07	4681 X	3434	-0-	-1247 B	-0-	3425 2	9 9	N	8			177
08	4495 X	2905	-0-	-1590 B	-0-	2895 2	10 9	N	9			186
09	4350 X	2454	-0-	-1896 B	-0-	2447 2	7 9	N	6			192
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-			N	NO RPT			192

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)
FIELD PETROLEUM CORP.
WELDER, M. S. EST.

69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT
266906
WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)
FIELD PETROLEUM CORP.
WELDER, M. S. EST.

69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY
266906
WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-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

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	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

05	3095 X	3095	-0-	-0-	B	-0-	9	1	3086	2	N	-0-				-0-
06	3408 X	3408	-0-	-0-	B	-0-	55	1	3353	2	N	-0-				-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	B	-0-	63	1	3458	2	N	-0-				-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3248	2	N	-0-				-0-
*09	3274 X	3274	-0-	-0-	B	-0-	42	1	3232	2	N	-0-				-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

05	18910 X	18225	-0-	-685	B	-0-	273	1	17952	2	N	-0-				-0-
06	21490 X	21490	-0-	-0-	B	-0-	451	1	21039	2	N	-0-				-0-
07	21917 X	19007	-0-	-2910	B	-0-	416	1	18591	2	N	-0-				-0-
08	21917 X	18835	-0-	-3082	B	-0-	422	1	18413	2	N	-0-				-0-
09	21480 X	13443	-0-	-8037	B	-0-	364	1	13079	2	N	-0-				-0-
10	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

05	6231 X	5717	-0-	-514	B	-0-	1080	1	4637	2	N	-0-				-0-
06	4878 X	4878	-0-	-0-	B	-0-	842	1	4036	2	N	-0-				-0-
07	7967 X	5301	-0-	-2666	B	-0-	978	1	4323	2	N	-0-				-0-
08	7967 X	4633	-0-	-3334	B	-0-	853	1	3780	2	N	-0-				-0-
*09	6858 X	6858	-0-	-0-	B	-0-	1276	1	5582	2	N	-0-				-0-
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102									
CURRER, G. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	064111	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13634 - 15277		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LEPPARD, J. A.			WELL #:	1	RRCID ->	064753	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13620 - 17264		
05		4712 X	4272	-0-	-440 B	-0-	134	1	4138	2	N	-0-	-0-
06		4560 X	3696	-0-	-864 B	-0-	127	1	3569	2	N	-0-	-0-
07		4433 X	3925	-0-	-508 B	-0-	142	1	3783	2	N	-0-	-0-
08		4278 X	3121	-0-	-1157 B	-0-	108	1	3013	2	N	-0-	-0-
*09		4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	106	1	4705	2	N	-0-	-0-
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-				N	NO RPT		-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.13843 - 16446		
05		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-		-0-
08		3286 X	1	-0-	-3285 B	-0-		1 2		N	-0-		-0-
*09		2 X	2	-0-	-0- B	-0-		2 2		N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	069021	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13700 - 17001		
05		5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	1067	1	4583	2	N	-0-	-0-
06		5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	929	1	4452	2	N	-0-	-0-
07		5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	1026	1	4532	2	N	-0-	-0-
08		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	1019	1	4517	2	N	-0-	-0-
*09		5214 X	5214	-0-	-0- B	-0-	970	1	4244	2	N	-0-	-0-
10		1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-				N	NO RPT		-0-

BUES, HENRY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	129736	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13504 - 15637		
05		4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	793	1	3404	2	N	-0-	-0-
06		4200 X	3980	-0-	-220 B	-0-	687	1	3293	2	N	-0-	-0-
07		4340 X	3014	-0-	-1326 B	-0-	556	1	2458	2	N	-0-	-0-
08		4340 X	2833	-0-	-1507 B	-0-	522	1	2311	2	N	-0-	-0-
09		4050 X	3473	-0-	-577 B	-0-	646	1	2827	2	N	-0-	-0-
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.13467 - 15592		
05		4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	856	1	3675	2	N	-0-	-0-
06		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	579	1	2777	2	N	-0-	-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	628	1	2777	2	N	-0-	-0-
08		3844 X	2408	-0-	-1436 B	-0-	443	1	1965	2	N	-0-	-0-
09		3720 X	2548	-0-	-1172 B	-0-	474	1	2074	2	N	-0-	-0-
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-				N	NO RPT		-0-

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.13709 - 15368		
05		5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	173	1	5347	2	N	-0-	-0-
06		5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	172	1	4849	2	N	-0-	-0-
07		4216 X	3645	-0-	-571 B	-0-	132	1	3513	2	N	-0-	-0-
08		5642 X	2594	-0-	-3048 B	-0-	90	1	2504	2	N	-0-	-0-
09		5460 X	2720	-0-	-2740 B	-0-	60	1	2660	2	N	-0-	-0-
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518 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 #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

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
05		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-		323 1	1387 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-		254 1	1216 2	N	-0-			-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-		256 1	1133 2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1005	-0-	-483 B	-0-		185 1	820 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1027	-0-	-413 B	-0-		191 1	836 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

05		8930 X	8930	-0-	-0- B	-0-		134 1	8796 2	N	-0-			-0-
06		7560 X	6943	-0-	-617 B	-0-		146 1	6797 2	N	-0-			-0-
07		6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-		151 1	6740 2	N	-0-			-0-
08		8246 X	6762	-0-	-1484 B	-0-		151 1	6611 2	N	-0-			-0-
09		7980 X	6057	-0-	-1923 B	-0-		164 1	5893 2	N	-0-			-0-
10		8246 X	NO RPT	-0-	-8246 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

05		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-		186 1	5750 2	N	-0-			-0-
06		6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-		209 1	5871 2	N	-0-			-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-		203 1	5425 2	N	-0-			-0-
08		3751 X	3696	-0-	-55 B	-0-		128 1	3568 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3505	-0-	-125 B	-0-		77 1	3428 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

05		5549 X	3882	-0-	-1667 B	-0-		121 1	3761 2	N	-0-			-0-
06		5370 X	5322	-0-	-48 B	-0-		183 1	5139 2	N	-0-			-0-
07		5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-		186 1	4967 2	N	-0-			-0-
08		4650 X	4403	-0-	-247 B	-0-		152 1	4251 2	N	-0-			-0-
09		5310 X	4692	-0-	-618 B	-0-		103 1	4589 2	N	-0-			-0-
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

05		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		1008 2		N	-0-			-0-
06		992 N	992	-0-	-0- B	-0-		992 2		N	-0-			-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-		1010 2		N	-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-		1010 2		N	-0-			-0-
*09		986 N	986	-0-	-0- B	-0-		986 2		N	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

05		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-		871 1	3743 2	N	-0-			-0-
06		6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-		1152 1	5524 2	N	-0-			-0-
07		5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-		992 1	4385 2	N	-0-			-0-
08		5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-		945 1	4187 2	N	-0-			-0-
*09		4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-		846 1	3703 2	N	-0-			-0-
10		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

05		3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-		746 1	3205 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3340	-0-	-260 B	-0-		577 1	2763 2	N	-0-			-0-
07		4185 X	3141	-0-	-1044 B	-0-		580 1	2561 2	N	-0-			-0-
08		4185 X	2791	-0-	-1394 B	-0-		514 1	2277 2	N	-0-			-0-
09		4050 X	3236	-0-	-814 B	-0-		602 1	2634 2	N	-0-			-0-
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937 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 #:		5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13434 - 15693		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		7037 X	5874	-0-	-1163 B	-0-	88 1	5786 2	N		-0-			-0-
06		6390 X	5710	-0-	-680 B	-0-	120 1	5590 2	N		-0-			-0-
07		6882 X	6406	-0-	-476 B	-0-	140 1	6266 2	N		-0-			-0-
08		6882 X	6184	-0-	-698 B	-0-	139 1	6045 2	N		-0-			-0-
*09		5961 X	5961	-0-	-0- B	-0-	161 1	5800 2	N		-0-			-0-
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-			N		NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764		PERF.13463 - 15869		
05		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	23 1	1501 2	N		-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	22 1	1030 2	N		-0-			-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	26 1	1174 2	N		-0-			-0-
08		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	47 1	2067 2	N		-0-			-0-
*09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	38 1	1358 2	N		-0-			-0-
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209 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		
05		7657 X	5272	-0-	-2385 B	-0-	79 1	5193 2	N		-0-			-0-
06		8421 X	8421	-0-	-0- B	-0-	177 1	8244 2	N		-0-			-0-
07		8832 X	8832	-0-	-0- B	-0-	193 1	8639 2	N		-0-			-0-
08		9331 X	7570	-0-	-1761 B	-0-	170 1	7400 2	N		-0-			-0-
09		9030 X	8079	-0-	-951 B	-0-	219 1	7860 2	N		-0-			-0-
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835 B	-0-			N		NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13310 - 13833		
05		1894 X	1894	-0-	-0- B	-0-	28 1	1866 2	N		-0-			-0-
06		2294 X	2294	-0-	-0- B	-0-	48 1	2246 2	N		-0-			-0-
07		2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	54 1	2426 2	N		-0-			-0-
08		2346 X	2346	-0-	-0- B	-0-	53 1	2293 2	N		-0-			-0-
*09		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	63 1	2280 2	N		-0-			-0-
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-			N		NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13314 - 16072		
05		15799 X	15799	-0-	-0- B	-0-	237 1	15562 2	N		-0-			-0-
06		15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	324 1	15080 2	N		-0-			-0-
07		15805 X	15805	-0-	-0- B	-0-	346 1	15459 2	N		-0-			-0-
08		14165 X	14165	-0-	-0- B	-0-	317 1	13848 2	N		-0-			-0-
09		12150 X	10545	-0-	-1605 B	-0-	285 1	10260 2	N		-0-			-0-
10		12555 X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-			N		NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881		PERF.13394 - 15699		
05		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	470 1	2020 2	N		-0-			-0-
06		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	387 1	1856 2	N		-0-			-0-
07		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	371 1	1639 2	N		-0-			-0-
08		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	381 1	1688 2	N		-0-			-0-
*09		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	372 1	1626 2	N		-0-			-0-
10		558 N	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		
05		6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	206 1	6383 2	N		-0-			-0-
06		7530 X	5690	-0-	-1840 B	-0-	195 1	5495 2	N		-0-			-0-
07		7781 X	5905	-0-	-1876 B	-0-	213 1	5692 2	N		-0-			-0-
08		7006 X	6183	-0-	-823 B	-0-	214 1	5969 2	N		-0-			-0-
09		6780 X	6275	-0-	-505 B	-0-	138 1	6137 2	N		-0-			-0-
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603 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 #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2214 N	2214	-0-	-0-	B	-0-	418 1	1796 2	N	-0-				-0-
06	2927 N	2927	-0-	-0-	B	-0-	505 1	2422 2	N	-0-				-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	B	-0-	402 1	1776 2	N	-0-				-0-
08	2201 N	2178	-0-	-23	B	-0-	401 1	1777 2	N	-0-				-0-
09	2940 N	2020	-0-	-920	B	-0-	376 1	1644 2	N	-0-				-0-
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	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														

05	6312 X	6312	-0-	-0-	B	-0-	197 1	6115 2	N	-0-				-0-
06	7011 X	7011	-0-	-0-	B	-0-	241 1	6770 2	N	-0-				-0-
07	6828 X	6828	-0-	-0-	B	-0-	247 1	6581 2	N	-0-				-0-
08	6885 X	6885	-0-	-0-	B	-0-	238 1	6647 2	N	-0-				-0-
09	6750 X	6230	-0-	-520	B	-0-	137 1	6093 2	N	-0-				-0-
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	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														

05	5146 X	3906	-0-	-1240	B	-0-	122 1	3784 2	N	-0-				-0-
06	5490 X	3720	-0-	-1770	B	-0-	128 1	3592 2	N	-0-				-0-
07	5673 X	3971	-0-	-1702	B	-0-	144 1	3827 2	N	-0-				-0-
08	4805 X	3684	-0-	-1121	B	-0-	127 1	3557 2	N	-0-				-0-
09	4650 X	4511	-0-	-139	B	-0-	99 1	4412 2	N	-0-				-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	B	-0-			N	NO RPT				-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740														

05	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	100 1	430 2	N	-0-				-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	221 1	1058 2	N	-0-				-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	228 1	1009 2	N	-0-				-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	226 1	1000 2	N	-0-				-0-
09	1290 N	1189	-0-	-101	B	-0-	221 1	968 2	N	-0-				-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-			N	NO RPT				-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753														

05	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	400 1	1719 2	N	-0-				-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	B	-0-	650 1	3114 2	N	-0-				-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	B	-0-	361 1	1593 2	N	-0-				-0-
08	2511 X	1872	-0-	-639	B	-0-	345 1	1527 2	N	-0-				-0-
09	2430 X	2358	-0-	-72	B	-0-	439 1	1919 2	N	-0-				-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	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														

05	3573 X	3573	-0-	-0-	B	-0-	54 1	3519 2	N	-0-				-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0-	B	-0-	68 1	3188 2	N	-0-				-0-
07	3565 X	3565	-0-	-0-	B	-0-	78 1	3487 2	N	-0-				-0-
08	3317 X	3225	-0-	-92	B	-0-	72 1	3153 2	N	-0-				-0-
09	3210 X	2896	-0-	-314	B	-0-	78 1	2818 2	N	-0-				-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	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														

05	4258 X	4258	-0-	-0-	B	-0-	133 1	4125 2	N	-0-				-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	125 1	3507 2	N	-0-				-0-
07	4205 X	4205	-0-	-0-	B	-0-	152 1	4053 2	N	-0-				-0-
08	4402 X	3523	-0-	-879	B	-0-	122 1	3401 2	N	-0-				-0-
09	4260 X	3131	-0-	-1129	B	-0-	69 1	3062 2	N	-0-				-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2			N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2			N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2			N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2			N	-0-			-0-
09		420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226 2			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007				TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275				
05		6231 X	6190	-0-	-41 B	-0-	93 1	6097 2		N	-0-			-0-
06		5550 X	5385	-0-	-165 B	-0-	113 1	5272 2		N	-0-			-0-
07		6293 X	6013	-0-	-280 B	-0-	132 1	5881 2		N	-0-			-0-
08		6293 X	5400	-0-	-893 B	-0-	121 1	5279 2		N	-0-			-0-
09		6000 X	2307	-0-	-3693 B	-0-	62 1	2245 2		N	-0-			-0-
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER GU		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006				TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761				
05		6417 X	6037	-0-	-380 B	-0-	189 1	5848 2		N	-0-			-0-
06		6210 X	6117	-0-	-93 B	-0-	210 1	5907 2		N	-0-			-0-
07		6417 X	6236	-0-	-181 B	-0-	225 1	6011 2		N	-0-			-0-
08		6417 X	5675	-0-	-742 B	-0-	196 1	5479 2		N	-0-			-0-
09		6120 X	4891	-0-	-1229 B	-0-	108 1	4783 2		N	-0-			-0-
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004				TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093				
05		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	307 1	1011 2		N	-0-			-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	133 1	1162 2		N	-0-			-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	263 1	1075 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	436	-0-	-897 B	-0-	305 1	131 2		N	-0-			-0-
*09		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	428 1	1550 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333 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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	32			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	32			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	15	-0-	15 B	-0-	47	1 1	14 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	24	-0-	24 B	-0-	71	1 1	23 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	71			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	71			N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004				TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095				
05		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	65 1	2007 2		N	-0-			-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	65 1	1840 2		N	-0-			-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	69 1	1829 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1869	-0-	-208 B	-0-	65 1	1804 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1788	-0-	-132 B	-0-	39 1	1749 2		N	-0-			-0-
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891 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				
05		4340 X	2416	-0-	-1924 B	-0-	76 1	2340 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3132	-0-	-558 B	-0-	108 1	3024 2		N	-0-			-0-
07		3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	139 1	3708 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	121 1	3382 2		N	-0-			-0-
*09		3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	78 1	3447 2		N	-0-			-0-
10		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									
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	7099 X	6565	-0-	-534 B	-0-	205 1	6360 2	N	-0-		-0-
06	8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	306 1	8593 2	N	-0-		-0-
07	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	314 1	8379 2	N	-0-		-0-
08	8432 X	7920	-0-	-512 B	-0-	274 1	7646 2	N	-0-		-0-
09	8160 X	7222	-0-	-938 B	-0-	159 1	7063 2	N	-0-		-0-
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432 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			
05	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
09	2040 N	1645	-0-	-395 B	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT		-0-

KUENSTLER		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227			
05	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	45 1	1408 2	N	-0-		-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	75 1	2096 2	N	-0-		-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	60 1	1609 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1349	-0-	-46 B	-0-	47 1	1302 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	29 1	1307 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454			
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	17 1	56 2	N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	14 1	59 2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	42 1	18 2	N	-0-		-0-
*09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	24 1	87 2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 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			
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 2	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2 1	59 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-
08	5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	197 1	5498 2	N	-0-		-0-
*09	3264 X	3264	-0-	-0- B	-0-	72 1	3192 2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425			
05	5208 X	2907	-0-	-2301 B	-0-	91 1	2816 2	N	-0-		-0-
06	6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	224 1	6290 2	N	-0-		-0-
07	5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	191 1	5083 2	N	-0-		-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	156 1	4347 2	N	-0-		-0-
09	5040 X	3687	-0-	-1353 B	-0-	81 1	3606 2	N	-0-		-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHROEDER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588			
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
08	186 N	50	-0-	-136 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		WELL #:	8	RRCID ->	214168	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	13500 - 16595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	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	
05	2666 X	2552	-0-	-114 B	-0-	80	1	2472	2	N	-0-	-0-
06	2550 X	2549	-0-	-1 B	-0-	88	1	2461	2	N	-0-	-0-
07	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	94	1	2518	2	N	-0-	-0-
08	2604 X	2500	-0-	-104 B	-0-	86	1	2414	2	N	-0-	-0-
09	2550 X	2077	-0-	-473 B	-0-	46	1	2031	2	N	-0-	-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER GU		WELL #:	10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13496 - 16014	
05	11709 X	11709	-0-	-0- B	-0-	366	1	11343	2	N	-0-	-0-
06	9031 X	9031	-0-	-0- B	-0-	310	1	8721	2	N	-0-	-0-
07	5549 X	5000	-0-	-549 B	-0-	181	1	4819	2	N	-0-	-0-
08	5549 X	3713	-0-	-1836 B	-0-	128	1	3585	2	N	-0-	-0-
09	5370 X	3997	-0-	-1373 B	-0-	88	1	3909	2	N	-0-	-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.	13560 - 15866	
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	134	1	574	2	N	-0-	-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	132	1	634	2	N	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	148	1	653	2	N	-0-	-0-
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	146	1	648	2	N	-0-	-0-
09	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	141	1	616	2	N	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806 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	
05	9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	301	1	9334	2	N	-0-	-0-
06	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	136	1	3817	2	N	-0-	-0-
07	4774 X	4011	-0-	-763 B	-0-	145	1	3866	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	3682	-0-	-1185 B	-0-	127	1	3555	2	N	-0-	-0-
09	4710 X	3121	-0-	-1589 B	-0-	69	1	3052	2	N	-0-	-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOMASEK GU		WELL #:	8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.	13493 - 16378	
05	16610 X	16610	-0-	-0- B	-0-	249	1	16361	2	N	-0-	-0-
06	18267 X	18267	-0-	-0- B	-0-	384	1	17883	2	N	-0-	-0-
07	19698 X	19698	-0-	-0- B	-0-	431	1	19267	2	N	-0-	-0-
08	18448 X	18448	-0-	-0- B	-0-	413	1	18035	2	N	-0-	-0-
09	18270 X	16988	-0-	-1282 B	-0-	460	1	16528	2	N	-0-	-0-
10	19685 X	NO RPT	-0-	-19685 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER GU		WELL #:	12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.	13668 - 15212	
05	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	100	1	3095	2	N	-0-	-0-
06	3030 X	2982	-0-	-48 B	-0-	102	1	2880	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	2839	-0-	-292 B	-0-	103	1	2736	2	N	-0-	-0-
08	3193 X	2873	-0-	-320 B	-0-	99	1	2774	2	N	-0-	-0-
09	3090 X	2823	-0-	-267 B	-0-	62	1	2761	2	N	-0-	-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LEPPARD GU		WELL #: 2		RRCID	->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.	13507 - 16797		
M	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
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	21	1	1404	2	N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	37	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	38	1	1686	2	N	-0-			-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	36	1	1558	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1212	-0-	-528 B	-0-	33	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GU		WELL #: 11		RRCID	->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	13570 - 13590		
05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	26	1	790	2	N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	50	1	1410	2	N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	30	1	810	2	N	-0-			-0-
08	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	27	1	749	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1261	-0-	-209 B	-0-	28	1	1233	2	N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID	->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	13325 - 15928		
05	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	78	1	5132	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	4808	-0-	-142 B	-0-	101	1	4707	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	4474	-0-	-1230 B	-0-	98	1	4376	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	4967	-0-	-737 B	-0-	111	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4832	-0-	-208 B	-0-	131	1	4701	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID	->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.	13479 - 16740		
05	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	69	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	112	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	4905 X	4905	-0-	-0- B	-0-	177	1	4728	2	N	-0-			-0-
08	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	160	1	4473	2	N	-0-			-0-
*09	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	68	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID	->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13512 - 16883		
05	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	45	1	1406	2	N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	52	1	1377	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	47	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	913	-0-	-497 B	-0-	20	1	893	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 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		
05	8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	263	1	8139	2	N	-0-			-0-
06	7956 X	7956	-0-	-0- B	-0-	273	1	7683	2	N	-0-			-0-
07	8115 X	8115	-0-	-0- B	-0-	293	1	7822	2	N	-0-			-0-
08	7730 X	7730	-0-	-0- B	-0-	267	1	7463	2	N	-0-			-0-
*09	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	149	1	6620	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID	->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	13320 - 16635		
05	10238 X	10238	-0-	-0- B	-0-	153	1	10085	2	N	-0-			-0-
06	16289 X	16289	-0-	-0- B	-0-	342	1	15947	2	N	-0-			-0-
07	10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	231	1	10330	2	N	-0-			-0-
08	10230 X	8062	-0-	-2168 B	-0-	181	1	7881	2	N	-0-			-0-
09	10950 X	4564	-0-	-6386 B	-0-	123	1	4441	2	N	-0-			-0-
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//	253102								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13388	- 14761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	225 1	6960 2	N	-0-	-0-
06		5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	177 1	4973 2	N	-0-	-0-
07		6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	218 1	5808 2	N	-0-	-0-
08		7192 X	5642	-0-	-1550 B	-0-	195 1	5447 2	N	-0-	-0-
09		6960 X	5338	-0-	-1622 B	-0-	118 1	5220 2	N	-0-	-0-
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586	- 16288
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13488	- 16353
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	345 1	1138 2	N	-0-	-0-
06		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	141 1	1233 2	N	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	25 1	100 2	N	-0-	-0-
08		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-	-0-
09		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450	- 15424
05		6237 X	6237	-0-	-0- B	-0-	93 1	6144 2	N	-0-	-0-
06		4770 X	4130	-0-	-640 B	-0-	87 1	4043 2	N	-0-	-0-
07		5177 X	4313	-0-	-864 B	-0-	94 1	4219 2	N	-0-	-0-
08		6231 X	5681	-0-	-550 B	-0-	127 1	5554 2	N	-0-	-0-
09		6030 X	4047	-0-	-1983 B	-0-	109 1	3938 2	N	-0-	-0-
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-			N	NO RPT	-0-

OVERBY		WELL #:	2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375	- 14981
05		18650 X	18650	-0-	-0- B	-0-	583 1	18067 2	N	-0-	-0-
06		18160 X	18160	-0-	-0- B	-0-	624 1	17536 2	N	-0-	-0-
07		18170 X	18170	-0-	-0- B	-0-	657 1	17513 2	N	-0-	-0-
08		18744 X	18744	-0-	-0- B	-0-	648 1	18096 2	N	-0-	-0-
09		18150 X	17749	-0-	-401 B	-0-	391 1	17358 2	N	-0-	-0-
10		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
05		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		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
05		12090 X	10037	-0-	-2053 B	-0-	10037 2		N	-0-	-0-
06		11700 X	9020	-0-	-2680 B	-0-	9020 2		N	-0-	-0-
07		13423 X	9932	-0-	-3491 B	-0-	9932 2		N	-0-	-0-
08		13423 X	9977	-0-	-3446 B	-0-	9977 2		N	-0-	-0-
09		11820 X	10154	-0-	-1666 B	-0-	10154 2		N	-0-	-0-
10		10044 X	NO RPT	-0-	-10044 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 #: 10		RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13826	- 15809			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05		8681 X	8681	-0-	-0- B	-0-	130 1	8551 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	129 1	6034 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		5363 X	4604	-0-	-759 B	-0-	101 1	4503 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		8680 X	4332	-0-	-4348 B	-0-	97 1	4235 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		8400 X	4369	-0-	-4031 B	-0-	118 1	4251 2	N	-0-	-0-	-0-			
10		8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	13428	- 14931			
05		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	67 1	4404 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		1890 X	1115	-0-	-775 B	-0-	23 1	1092 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		1953 X	1484	-0-	-469 B	-0-	32 1	1452 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		3162 X	627	-0-	-2535 B	-0-	14 1	613 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		3060 X	44	-0-	-3016 B	-0-	1 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-			
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			

ERNA P. BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893	PERF.	13676	- 16345			
05		5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	160 1	4955 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	174 1	4892 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	183 1	4885 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	173 1	4843 2	N	-0-	-0-	-0-			
*09		4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	103 1	4563 2	N	-0-	-0-	-0-			
10		62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.	13253	- 15926			
05		16151 X	15053	-0-	-1098 B	-0-	226 1	14827 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		14100 X	10882	-0-	-3218 B	-0-	229 1	10653 2	N	-0-	-0-	-0-			
07		15283 X	12334	-0-	-2949 B	-0-	270 1	12064 2	N	-0-	-0-	-0-			
08		15376 X	11008	-0-	-4368 B	-0-	247 1	10761 2	N	-0-	-0-	-0-			
09		14880 X	11019	-0-	-3861 B	-0-	298 1	10721 2	N	-0-	-0-	-0-			
10		15066 X	NO RPT	-0-	-15066 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
05		2728 X	2354	-0-	-374 B	-0-	293 1	2061 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06		2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	474 1	1995 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07		2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	519 1	2071 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	DLQ	G-10	2467	-0-	2467 B	2467	550 1	1917 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	DLQ	G-10	1792	-0-	1792 B	4259	254 1	1538 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	DLQ	G-10	2521	-0-	2521 B	6780	439 1	2082 3	Y	-0-	-0-	-0-			

ZUNIGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	221593	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13524	- 15534			
05		7805 X	7805	-0-	-0- B	-0-	971 1	6834 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06		1740 X	470	-0-	-1270 B	-0-	90 1	380 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	634 1	2529 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
09	DLQ	G-10	8542	-0-	8542 B	8542	1212 1	7330 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	DLQ	G-10	5418	-0-	5418 B	13960	944 1	4474 3	Y	-0-	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244796	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13688 - 15982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	245337	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13535 - 15526
05	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	271	1	1910	3	Y	-0-
06	2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	516	1	2169	3	Y	-0-
07	2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	468	1	1867	3	Y	-0-
08	DLQ G-10	2256	-0-	2256 B	2256	503	1	1753	3	Y	-0-
09	DLQ G-10	1946	-0-	1946 B	4202	276	1	1670	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354 B	6556	410	1	1944	3	Y	-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245447	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13002	PERF.12925 - 13064
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247187	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13733	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250361	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13192 - 14897
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-				Y	-0-	-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-				Y	-0-	-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	259707	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13290 - 15962
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC BENHAM				253102							
				WELL #: 4	RRCID -> 282730	COMPL. DATE 02/23/2003	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8613	-	8647	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PENA (YEGUA 4700)				70397 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC. REMMERS, ELLIE ET AL				040190							
				WELL #: 1	RRCID -> 127148	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 2776	-	2786	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PERDIDO CREEK (YEGUA)				70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
MERCY OIL AND GAS, LP CASCADIA #2				560765							
				WELL #: 1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5632	-	5666	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PERSON (EDWARDS)				70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC PERSON, OTHA D.				521544							
				WELL #: 8	RRCID -> 216675	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 11202	PERF. 10824	-	10850	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
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-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411			CNTY: KARNES				
URBANCZYK A#1				WELL #: 1	RRCID -> 180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 10754	-	10757
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES						
WOOD ENERGY INC.				936795									
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A	
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
ATLAS OPERATING LLC				036587									
RAY, GEO. A.		WELL #:		85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	2904 - 2914	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2020 - P/A 09/19/20													

PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8954 - 8970	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING)				70988 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
RAY, GEORGE		WELL #:		2-C	RRCID ->	141620	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7598 - 7612	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
10	0 N	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105

PETTUS, E. (THIRD LULING)			70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
PRIDE ENERGY COMPANY			677050						
RAY, GEORGE			WELL #:	4UT	RRCID -> 144369	COMPL. DATE 01/21/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7608	- 7620
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21

RAY, GEORGE			WELL #:	6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7608	- 7635
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)			70996 550 ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
MCKINNEY, J. E.			WELL #:	3	RRCID -> 164068	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 11398	PERF. 7889	- 7903
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETTUS, S.E. (1360) MAGNUM PRODUCING, LP MCKINNEY, J. E.				70996 850 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
WELL #: 5				RRCID -> 182045	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 1358	-	1362			
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, WEST (1100) CHANDLER OIL & GAS, LLC GREMMELL				71000 500 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
WELL #: 1B				RRCID -> 171775	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 3994	PERF. 1085	-	1089			

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS LEACH (4390) SALT CREEK PRODUCTION, INC. JACKSON				71002 500 744277	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1				RRCID -> 227390	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4398	-	4415			

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

PEYTON (YEGUA) THIRD COAST ENERGY, INC. RAY, GEORGE A. ET UX				71039 495 858279	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WELL #: 2				RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 5158	PERF. 4816	-	4819			

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (4870) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY 'B'				71211 220 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
WELL #: 2				RRCID -> 272318	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4897	-	4905			

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC SHAY "D"				701613 5	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
WELL #: 5				RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4901	-	4911			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)													
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO	
SHAY				337925									
WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008													

PHIL POWER (5200)													
CHARRO OPERATING, L.L.C.				71211 568		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO	
REILLY				146621									
WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	SHUT IN	9989	-0-	9989	72917	1035	1	8954	2	N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	7818	-0-	7818	80735	856	1	6962	2	N	-0-	-0-	
07	SHUT IN	5906	-0-	5906	86641	809	1	5097	2	N	-0-	-0-	
08	SHUT IN	4478	-0-	4478	91119	640	1	3838	2	N	-0-	-0-	
09	18030	3914	-0-	-14116	77003	576	1	3338	2	N	-0-	-0-	
10	18631	4385	-0-	-14246	62757	631	1	3754	2	N	-0-	-0-	

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)													
CHARRO OPERATING, L.L.C.				71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO	
SHAY 'B'				146621									
WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)													
PROPERTY PRODUCING CO.				71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
HARTT, JAMES				681462									
WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLACEDO (4000 CATAHOULA)													
FROSTWOOD ENERGY, LLC				71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA	
PICKERING AND ROOS				288391									
WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROOS													
				71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA	
				288391									
WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC HENDERSON		288391									
		WELL #:	13	RRCID ->	175905	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4677 - 4680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS		003599									
		WELL #:	2	RRCID ->	247720	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5172 - 5188	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL		003599									
		WELL #:	10	RRCID ->	145173	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5280 - 5283	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC BUHLER		288391									
		WELL #:	33	RRCID ->	154573	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 5712 - 5715	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH		003599									
		WELL #:	2	RRCID ->	253238	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5770 - 5774	
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-
LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	1	RRCID ->	262418	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5394 - 5440	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO (5880)			71801 713		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
PLACEDO RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 262399	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5979 - 5984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
PLACEDO (6050)			71801 828		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391									
SHELTON, NANCY			WELL #:	2	RRCID -> 176044	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	6209	PERF.	5953 - 5964	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
PLACEDO (6100 FRIO)			71801 874		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391									
ROOS			WELL #:	49	RRCID -> 119996	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5578 - 5683	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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	
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-	
PLACEDO (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391									
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #:	1	RRCID -> 210505	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6678 - 6682	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PLACEDO, EAST			71802 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34	RRCID -> 205532	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6333	- 6337			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	93 #	47	-0-	-46 B	-53	47 2	Y	-0-		-0-	
06	90 #	11	-0-	-79 B	-132	11 2	Y	-0-		-0-	
07	93 #	32	-0-	-61 B	-193	32 2	Y	-0-		-0-	
08	93 #	27	-0-	-66 B	-259	27 2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	90 #	16	-0-	-74 B	-333	16 2	Y	-0-		-0-	
10	62 #	19	-0-	-43 B	-376	19 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391								
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13	RRCID -> 156621	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 6169	PERF. 4474	- 4478			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199														
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252														
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200														
05		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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														
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391														
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	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	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
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
ELLIS		WELL #: 2	RRCID -> 262454	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5807 - 5810					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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					
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-
STEWARDSHIP RESOURCES BRANDL		819614	WELL #: 1	RRCID -> 281664	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5998 - 6002				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC ROOS		288391		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.		015056		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ERP, W. E.		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"		829289		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			33
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			33
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			33
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			46
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			46
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			46
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	978	-0-	-492	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

05	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					42
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					42
07	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					42
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					42
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					42
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					42

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724		WELL #:		18	RRCID ->	219040	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4814 - 4818
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
STATE OF TEXAS 33724		WELL #:		19	RRCID ->	187388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5377 - 5383
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN			72795 500 161945			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CXL ENERGY LLC JUSTEN, ELIZABETH			195770 5R			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DOHMANN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CUTBIRTH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CUTBIRTH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
GOLIAD HOLDINGS, LLC				314035											
LOEST				WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2750 - 2752			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723											
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 - 2626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 - 2824
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 - 2820
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: VICTORIA			
JAD OIL, INC. 429555													
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2464 - 2474
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC 195770													
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989										TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 - 2630
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STRATA OPERATING, INC. 825445													
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018										TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1431 - 1434
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 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) 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

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
05	5146 #	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
06	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
07	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
08	4309 #	2835	-0-	-1474	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
*09	3774 R	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
10	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
 RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	2	N	-0-					-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-					-0-
09	420 N	308	-0-	-112	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

05	3131 N	1938	-0-	-1193 B	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2730 N	1621	-0-	-1109 B	-0-	104	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1529	-0-	-734 B	-0-	103	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1033	-0-	-920 B	-0-	79	1	954	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620 N	875	-0-	-745 B	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1092	-0-	-427 B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) //CONT.// 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	489			N	-0-			-0-
06	489 R	-0-	-0-	-489	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	3018 - 3024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER				WELL #:	001	RRCID ->	282201	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	1916 - 1928	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	76	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	542	-0-	-574	-0-	36	1	506	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	585	-0-	-500	-0-	45	1	540	2	N	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	2	N	-0-			-0-
10	527 N	295	-0-	-232	-0-	20	1	275	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY				WELL #:	5	RRCID ->	199094	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3396 - 3397	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
M	O	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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNER, WM.			WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641				
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-

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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAYLOR-MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEUHAUS, E. T.		7											
7Y		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377					
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
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	17	1	227	2	Y	3		6
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	13	1	190	2	Y	5		11
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	Y	-0-	7 1	4
08	DLQ G-10	300	-0-	300	300	23	1	276	2	Y	1	3 1	2
09	DLQ G-10	286	-0-	286	586	21	1	262	2	Y	3	3 1	2
10	DLQ G-10	267	-0-	267	853	18	1	243	2	Y	5	5 1	2

NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392					
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-		47
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		47
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10	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					
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12768 - 12784	
M 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
05	5921 X	159	-0-	-5762	-0-	12 1	143 2	N	4		272
06	5340 X	99	-0-	-5241	-0-	4 9		N			272
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	7 1	92 2	N	-0-		272
08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	238 1	4900 2	N	1		273
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1 9		N			273
*10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	229 1	4101 2	N	-0-		273
						240 1	4440 2	N	-0-		273

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 12970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14148 - 14594	
05	66415 X	66415	-0-	-0-	-0-	66415 2		N	-0-		9
06	56794 X	56794	-0-	-0-	-0-	56794 2		N	-0-		9
07	51377 X	51377	-0-	-0-	-0-	51377 2		N	-0-		9
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		9
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		9
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8450 - 8755	
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	59 1	774 2	Y	3		6
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	5		11
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	6 9		Y		7 1	4
08	DLQ G-10	906	-0-	906	906	65 1	901 2	Y	-0-	3 1	2
09	DLQ G-10	900	-0-	900	1806	69 1	836 2	Y	1		2
10	DLQ G-10	832	-0-	832	2638	1 9		Y	3	3 1	2
						3 9	831 2	Y	3		2
						6 9	769 2	Y	5	5 1	2

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8558 - 8684	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
05	1209 N	923	-0-	-286	-0-	64 1	846 2	Y		12			24
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	13 9							
07	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	83 1	1201 2	Y		27			51
08	DLQ G-10	903	-0-	903	903	30 9							
09	DLQ G-10	1154	-0-	1154	2057	70 1	969 2	Y		3	35 1		19
10	DLQ G-10	1421	-0-	1421	3478	3 9				6	14 1		11
						68 1	828 2	Y					
						7 9							
						84 1	1059 2	Y		10	16 1		5
						11 9							
						96 1	1296 2	Y		26	22 1		9
						29 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 - 8686
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
NEUHAUS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	Y		3			6
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	3 9							
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	19 1	273 2	Y		5			11
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	6 9							
09	DLQ G-10	251	-0-	251	501	19 1	263 2	Y		-0-	7 1		4
10	DLQ G-10	306	-0-	306	807	19 1	230 2	Y		1	3 1		2
						1 9							
						18 1	230 2	Y		3	3 1		2
						3 9							
						21 1	279 2	Y		5	5 1		2
						6 9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728
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-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690
05	7409 X	6728	-0-	-681	-0-	462 1	6119 2	Y		134			144
06	7170 X	6601	-0-	-569	-0-	147 9							
07	7099 X	6109	-0-	-990	-0-	419 1	6090 2	Y		84			228
08	DLQ G-10	5246	-0-	5246	5246	92 9							
09	DLQ G-10	5770	-0-	5770	11016	409 1	5666 2	Y		31	210 1		49
10	DLQ G-10	5978	-0-	5978	16994	34 9							
						394 1	4775 2	Y		70	102 1		17
						77 9							
						415 1	5241 2	Y		104	115 1		6
						114 9							
						408 1	5508 2	Y		56	48 1		14
						62 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.// 73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097									
PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694		
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 CODE	BALANCE	
05	9269 X	1336	-0-	-7933	-0-	94 1	1242 2	Y	-0-	64	
06	4860 X	1314	-0-	-3546	-0-	85 1	1229 2	Y	-0-	64	
07	2759 X	1330	-0-	-1429	-0-	90 1	1240 2	Y	-0-	64	
08	DLQ G-10	639	-0-	639	639	49 1	590 2	Y	-0-	64	
09	DLQ G-10	724	-0-	724	1363	53 1	670 2	Y	1 2 1	63	
10	DLQ G-10	1380	-0-	1380	2743	95 1	1281 2	Y	4 48 1	19	
						4 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636		
M	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 CODE	BALANCE	
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	72	
06	2040 X	437	-0-	-1603	-0-	208 1	229 2	N	-0-	72	
07	1612 X	853	-0-	-759	-0-	312 1	541 2	N	-0-	72	
08	1488 X	1303	-0-	-185	-0-	442 1	861 2	N	-0-	72	
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	442 1	809 2	N	-0-	72	
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	494 1	782 2	N	-0-	72	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992		
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 CODE	BALANCE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
08	T. A.	81	-0-	81	81	6 1	75 2	Y	-0-	4	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-	4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-	4	

ROUSE, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020		
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 CODE	BALANCE	
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	19 1	246 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	19 1	226 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	241	-0-	241	486	18 1	223 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	271	-0-	271	757	19 1	252 2	Y	-0-	-0-	

ROUSE, FAY		WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2418 X	2212	-0-	-206	-0-	154 1	2040 2	Y	16	30	
06	2460 X	1958	-0-	-502	-0-	126 1	1829 2	Y	3	33	
07	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	152 1	2109 2	Y	92 81 1	44	
08	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	187 1	2259 2	Y	29 40 1	33	
09	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4653	159 1	2012 2	Y	4 34 1	3	
10	DLQ G-10	2427	-0-	2427	7080	163 1	2201 2	Y	57 43 1	17	
						63 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

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
05	74073	33693	-0-	-40380	35276	503 1	32614 2	Y	524	513 1		135
06	35130	31191	-0-	-3939	31337	576 9						
06						501 1	30199 2	Y	446	330 1		251
07	36301	30610	-0-	-5691	25646	491 9						
07						514 1	29668 2	Y	389	479 1		161
08	36301	30070	-0-	-6231	19415	428 9						
08						538 1	29126 2	Y	369	326 1		204
*09	46901	27486	-0-	-19415	-0-	406 9						
09						497 1	26685 2	Y	276	324 1		156
10	33697 #	27349	-0-	-6348	-0-	304 9						
10						515 1	26428 2	Y	369	463 1		62
						406 9						

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

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			50
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	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

05	7316 #	7082	-0-	-234	-0-	7076 2	6 9	N	5			198
06	7170 #	6857	-0-	-313	-0-	6857 2		N	-0-			198
07	7409 #	7038	-0-	-371	-0-	7038 2		N	-0-			198
08	7409 #	6841	-0-	-568	-0-	6841 2		N	-0-			198
09	6990 #	6572	-0-	-418	-0-	6572 2		N	-0-			198
10	7099 #	6766	-0-	-333	-0-	36 1	6730 2	N	-0-			198

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
PROVIDENT CITY GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	172 1	916 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	160 1	890 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	148 1	888 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	150 1	882 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	166 1	855 2	N	-0-	-0-			-0-
*10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	201 1	915 2	N	-0-	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)													
CRD OPERATING, LLC													
REXER													
WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38

HILCORP ENERGY COMPANY													
HARTT G.U. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133													
05	0 W	22545	-0-	22545	325029	22416 2	129 9	N	117				202
06	0 W	20339	-0-	20339	345368	20220 2	119 9	N	108	177 1			133
07	0 W	19704	-0-	19704	365072	19591 2	113 9	N	103	176 1			60
08	0 W	18299	-0-	18299	383371	18136 2	163 9	N	148				208
09	0 W	15547	-0-	15547	398918	15450 2	97 9	N	88	176 1			120
10	0 W	15795	-0-	15795	414713	15715 2	80 9	N	73				193

PROVIDENT CITY G.U.													
WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115													
05	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	183 1	975 2	N	-0-				-0-
06	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	183 1	1019 2	N	-0-				-0-
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	170 1	1016 2	N	-0-				-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	168 1	989 2	N	-0-				-0-
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	172 1	885 2	N	-0-				-0-
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	179 1	818 2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, E.T.													
WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228													
05	13764 X	11421	-0-	-2343	-0-	11351 2	70 9	N	64				257
06	12780 X	6817	-0-	-5963	-0-	6781 2	36 9	N	33	177 1			113
07	13206 X	9584	-0-	-3622	-0-	9541 2	43 9	N	39				152
08	13020 X	9137	-0-	-3883	-0-	9104 2	33 9	N	30				182
09	11640 X	8757	-0-	-2883	-0-	8727 2	30 9	N	27	175 1			34
10	11408 X	7669	-0-	-3739	-0-	7621 2	48 9	N	44				78

DICKSON FOUNDATION GU													
WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052													
05	167241 X	3432	-0-	-163809	-0-	51 1	3340 2	Y	37	37 1			9
06	9810 X	2231	-0-	-7579	-0-	41 9	2153 2	Y	38	28 1			19
07	10137 X	2994	-0-	-7143	-0-	42 9	2888 2	Y	51	54 1			16
08	8835 X	2313	-0-	-6522	-0-	50 1	2228 2	Y	40	36 1			20
09	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	56 9	3165 2	Y	30	36 1			14
10	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	41 1	3224 2	Y	50	59 1			5

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	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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

05	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	195	1	2915	2	N	-0-		47
06	3330	X	2762	-0-	-568	-0-	178	1	2584	2	N	-0-		47
07	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	186	1	2693	2	N	-0-		47
08	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	198	1	2937	2	N	-0-		47
09	3300	X	3039	-0-	-261	-0-	198	1	2841	2	N	-0-		47
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	N	-0-		47

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

05	9486	X	8432	-0-	-1054	-0-	8384	2	48	9	N	44	173 1	42
06	9180	X	7274	-0-	-1906	-0-	7265	2	9	9	N	8		50
07	9300	X	7595	-0-	-1705	-0-	7595	2			N	-0-		50
08	8959	X	7267	-0-	-1692	-0-	7267	2			N	-0-		50
09	8670	X	6669	-0-	-2001	-0-	6669	2			N	-0-		50
10	8432	X	6839	-0-	-1593	-0-	36	1	6803	2	N	-0-		50

XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC. 945936											
HANCOCK GAS UNIT #2											
WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020											

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			
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	32	1	237	2	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	6	1	44	2	N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	14	1	158	2	N	-0-	-0-
08	248 N	64	-0-	-184	B	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	37	1	727	2	N	-0-	-0-
*10	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	47	1	871	2	N	-0-	-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006										TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762			
05	2108 N	1877	-0-	-231	B	-0-	226	1	1651	2	N	-0-	-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1765	2	N	-0-	-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2024	2	N	-0-	-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2092	2	N	-0-	-0-
*09	2086 N	2086	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1987	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1881	-0-	-320	B	-0-	96	1	1785	2	N	-0-	-0-

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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	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			
05	312 N	312	-0-	-0-		-0-	312	2			N	-0-	2
06	301 N	301	-0-	-0-		-0-	301	2			N	-0-	2
07	312 N	312	-0-	-0-		-0-	312	2			N	-0-	2
08	304 N	304	-0-	-0-		-0-	304	2			N	-0-	2
09	294 N	294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-	2
*10	304 N	304	-0-	-0-		-0-	2	1	302	2	N	-0-	2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016										TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190			
05	1271 N	1058	-0-	-213		-0-	80	1	978	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1367	-0-	-313		-0-	93	1	1274	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1206	-0-	-561		-0-	190	1	1016	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-		-0-	72	1	1477	2	N	1	1
09	1380 N	1334	-0-	-46		-0-	71	1	1262	2	N	1	2
*10	1369 N	1369	-0-	-0-		-0-	70	1	1299	2	N	-0-	2

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060														
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

05		2015 X	460	-0-	-1555	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06		1950 X	547	-0-	-1403	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07		2015 X	750	-0-	-1265	-0-	750	2		N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
10		744 N	635	-0-	-109	-0-	3	1	632	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486														

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														

05		2325 X	1958	-0-	-367	-0-	1958	2		N	-0-			70
06		2220 X	1747	-0-	-473	-0-	1747	2		N	-0-			70
07		2263 X	1677	-0-	-586	-0-	1677	2		N	-0-			70
08		2232 X	1482	-0-	-750	-0-	1482	2		N	-0-			70
09		2010 X	1316	-0-	-694	-0-	1316	2		N	-0-			70
10		1953 X	1210	-0-	-743	-0-	7	1	1203	2	N	-0-		70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638														

05		5921 X	5574	-0-	-347	-0-	5574	2		N	-0-			69
06		5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2		N	-0-			69
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2		N	-0-			69
08		5580 X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2		N	-0-			69
09		5400 X	5185	-0-	-215	-0-	5185	2		N	-0-			69
10		5580 X	5233	-0-	-347	-0-	28	1	5205	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														

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846														

05		10788 X	9386	-0-	-1402	-0-	589	1	8797	2	N	-0-		2
06		10440 X	8775	-0-	-1665	-0-	565	1	8210	2	N	-0-		2
07		9827 X	8835	-0-	-992	-0-	570	1	8265	2	N	-0-		2
08		9393 X	9182	-0-	-211	-0-	580	1	8602	2	N	-0-		2
09		9090 X	8834	-0-	-256	-0-	575	1	8259	2	N	-0-		2
10		9393 X	9070	-0-	-323	-0-	575	1	8495	2	N	-0-		2

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	679	1	10131	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	671	1	9756	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	694	1	10071	2	N	-0-	-0-	-0-
08		10819 X	10272	-0-	-547	-0-	649	1	9623	2	N	-0-	-0-	-0-
09		10470 X	9713	-0-	-757	-0-	632	1	9081	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10819 X	9979	-0-	-840	-0-	632	1	9347	2	N	-0-	-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

05		899 N	865	-0-	-34	-0-	54	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-
06		900 N	850	-0-	-50	-0-	55	1	795	2	N	-0-	-0-	-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-
09		840 N	821	-0-	-19	-0-	53	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-
10		868 N	802	-0-	-66	-0-	51	1	751	2	N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

05		899 N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-	-0-	-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	-0-	-0-
07		682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-	-0-	-0-
08		713 N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-	-0-	-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	-0-	-0-
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-	-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

05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		DLQ G-10	360	-0-	360	360	27	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		DLQ G-10	363	-0-	363	723	27	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		DLQ G-10	373	-0-	373	1096	26	1	347	2	Y	-0-	-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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)			73293 680	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097							
TRAYLOR-MILLER			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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7750 N	5623	-0-	-2127 B	5215	392 1	5190 2	N	37	173
06	7500 N	5363	-0-	-2137 B	3078	41 9	4999 2	N	18	191
07	7750 N	4986	-0-	-2764 B	314	344 1	4612 2	N	37	175 1 53
08	4774 N	88	-0-	-4686 B	-0-	20 9	81 2	N	-0-	53
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			41 9				
09	4620 N	364	-0-	-4256 B	-0-	7 1	337 2	N	-0-	53
10	4774 N	3052	-0-	-1722 B	-0-	27 1	2807 2	N	34	87
						37 9				

NEUHAUS, F.W..			WELL #: 2	RRCID -> 281447	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6158	- 6177		
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
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)			73293 719	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097							
WALTERS, DOROTHY			WELL #: 4	RRCID -> 282717	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5369	- 5374		
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
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		17
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		17
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)			73293 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.			681462							
HARTT, J.			WELL #: 1	RRCID -> 089037	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5302	- 5308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4000, EAST)												
CAMOIL, INC.												
KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (5800)												
TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, F. W.												
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTERS, DOROTHY												
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MILLER-ALLEN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020												

E.P.C. G U 1A												
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449												
05	13299 X	12970	-0-	-329	-0-	12970	2		N	-0-		18
06	12870 X	12488	-0-	-382	-0-	12488	2		N	-0-		18
07	13206 X	12810	-0-	-396	-0-	12810	2		N	-0-		18
08	13113 X	10019	-0-	-3094	-0-	10019	2		N	-0-		18
09	12690 X	9578	-0-	-3112	-0-	9578	2		N	-0-		18
10	12958 X	9649	-0-	-3309	-0-	51	1	9598	2	N	-0-	18

E.P.C. GU 1												
WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
05		13268 X	12325	-0-	-943	-0-	12325 2		N	-0-			8
06		12840 X	11722	-0-	-1118	-0-	11722 2		N	-0-			8
07		12865 X	12010	-0-	-855	-0-	12010 2		N	-0-			8
08		12524 X	11450	-0-	-1074	-0-	11450 2		N	-0-			8
09		12090 X	10891	-0-	-1199	-0-	10891 2		N	-0-			8
10		12338 X	11241	-0-	-1097	-0-	60 1 11181 2		N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854													
05		1116 N	921	-0-	-195	-0-	145 1 776 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	900	-0-	-180	-0-	137 1 763 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	922	-0-	-101	-0-	132 1 790 2		N	-0-			-0-
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	132 1 781 2		N	-0-			-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	142 1 733 2		N	-0-			-0-
*10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	170 1 774 2		N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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													
05		0	66415	-0-	66415	1046355	66415 2		N	-0-			-0-
06		0	56794	-0-	56794	1103149	56794 2		N	-0-			-0-
07		0 W	51377	-0-	51377	1154526	51377 2		N	-0-			-0-
08		0 W	45028	-0-	45028	1199554	45028 2		N	-0-			-0-
09		0 W	36210	-0-	36210	1235764	36210 2		N	-0-			-0-
10		0 W	33344	-0-	33344	1269108	177 1 33167 2		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													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 3308 - 3310													
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2018													

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

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
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-			-0-
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	43	1	683	2	N	-0-			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	-0-			-0-
09	720 N	461	-0-	-259	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	191	-0-	-1018	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

05	4117	4117	-0-	-0-	-0-	268	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	3711	3711	-0-	-0-	-0-	221	1	3490	2	N	-0-			-0-
07	2914	868	-0-	-2046	-0-	53	1	815	2	N	-0-			-0-
08	3477	3477	-0-	-0-	-0-	230	1	3247	2	N	-0-			-0-
09	3797	3797	-0-	-0-	-0-	232	1	3565	2	N	-0-			-0-
*10	4142	4142	-0-	-0-	-0-	241	1	3901	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	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	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

05 1150 R		103	-0-	-1047	-0-	64	2	39	9	Y	35				84
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	39	1		47
07	620 #	65	-0-	-555	-0-	64	2	1	9	Y	1				48
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				48
09	1230 #	235	-0-	-995	-0-	233	2	2	9	Y	2				50
10	1271 #	509	-0-	-762	-0-	496	2	13	9	Y	12	39	1		23

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)			74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

RAY			74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.			833587									
RAY, GEORGE A.			WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	115

RAY		//CONT.//		74891 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439 - 3453		
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	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	
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			25
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

WALTON				WELL #:	1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3066 - 3526
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	78			389
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	159	361	1	187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	178	1	72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	182	1	50

RUBOTTOM				WELL #:	1	RRCID ->	265661	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3426 - 3460
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587														
TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042								
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-							-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-							-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-							-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-							-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-							-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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								
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-							-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-							-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-							-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-							-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-							-0-
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2	N	-0-							-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180								
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-							-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-							-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2	N	-0-							-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2	N	-0-							-0-
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2	N	-0-							-0-
*10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	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								
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-							-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-							-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-							-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-							-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-							-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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

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
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT-ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	262874	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	1710	-	1716	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	1704	-	1711	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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	
05		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06		750 #	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07		775 #	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08		775 #	152	-0-	-623	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09		630 #	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10		651 #	527	-0-	-124	-0-	527	2			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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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	
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY		292290													
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3350	-	3355	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
W. J. FOX 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3961 - 3967	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
06		480 N	458	-0-	-22	-0-	458 2	N	-0-			-0-
07		403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2	N	-0-			-0-
08		434 N	101	-0-	-333	-0-	101 2	N	-0-			-0-
09		450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2	N	-0-			-0-
*10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M "B"		WELL #:	1	RRCID ->	114263	COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	4912 - 4915
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
10	P&A	COND	-0-	-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	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SCANIO, MIGUELITA		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
		292290							
		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y 1 1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y -0- 1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	231	-0-	231	231	231	2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	231			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	231			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	231			Y	-0-		-0-	
09	231 X	-0-	-0-	-231	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MIGUELITA SCANIO		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611					
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-

MIGUELITA SCANIO		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607					
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
FOX, W. J. -A-		WELL #: 50		RRCID -> 271692		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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						
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	148	2	158	9	Y	144	126	1	137
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	181	2	229	9	Y	208	266	1	79
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	392	2	210	9	Y	191	184	1	86
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	300	2	271	9	Y	246	210	1	122
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	187	2	274	9	Y	249	276	1	95
*10	496 N	455	-0-	-41	-0-	213	2	242	9	Y	220	175	1	140

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. REA, W. L.		570411											
		WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4515 - 4518			
M	O	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WYRICK & HUGHES SHELLY, T. P.		945880											
		WELL #:	7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4584 - 4588			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 RYALS		003599											
		WELL #:	1	RRCID ->	255828	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5883 - 5887			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
CLR GAUGING CORP. HEARD, A. W. J.		161338											
		WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5578 - 5584			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HEARD		003599											
		WELL #:	2	RRCID ->	229847	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6104 - 6109			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533			
MIGUELITA SCANIO															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
REFUGIO NEW (1100)		75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 16		RRCID -> 150985		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 1080 - 1090			
ROOKE, P. H.															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO NEW (1450)		75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 62		RRCID -> 064959		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A			
ROOKE, P. H.															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834			
ROOKE, P. H.															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
LAMBERT, J. A.		953768		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
ROOKE, P. H.															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ROOKE, P. H.		953768		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A			
ROOKE, P. H.															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		953768											
ROOKE, P.H.		WELL #:		21	RRCID ->	126381	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	1809 - 1820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000)				75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
HYNES, PHIL		WELL #:		A 1	RRCID ->	061074	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:		48	RRCID ->	221412	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	2120 - 2128			
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450)				75654 117	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:		17	RRCID ->	147018	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	2453 - 2462			
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220)				75654 135	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:		15	RRCID ->	063675	COMPL. DATE	07/30/1975	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (3600)			75654 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768												
ROOKE, P. H.			WELL #: 24		RRCID -> 220070		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 3595 - 3605				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850)			75654 396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768												
ROOKE, P. H.			WELL #: 60		RRCID -> 152490		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4815 - 4824				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	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				

05	20435	14384	-0-	-6051	42117	14292	2	92	9	Y	84	84	1		7
06	45167	3050	-0-	-42117	-0-	3050	2			Y	-0-	6	1		1
07	17670	1497	-0-	-16173	-0-	1497	2			Y	-0-				1
08	17670	487	-0-	-17183	-0-	487	2			Y	-0-	1	1		-0-
09	17100	-0-	-0-	-17100	-0-					Y	-0-				-0-
10	14384 #	175	-0-	-14209	-0-	175	2			Y	-0-				-0-

REFUGIO OLD			75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
BAYOU COMPANY, THE			058858												
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468												
O'BRIEN, J.J.			WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
EMERALD OIL & GAS LC				250964										
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-		5446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL		WELL #:		10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 4699	-		4713			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400)				75668 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
LAMBERT, J. A.		WELL #:		8	RRCID -> 063138	COMPL. DATE 07/05/1974	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 2490	-		2495			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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	
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
05	1178 N	853	-0-	-325	-0-	853 2		-0-			-0-
06	1110 N	932	-0-	-178	-0-	932 2		-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		-0-			-0-
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
RYALS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786	
05	496 N	244	-0-	-252 B	-0-	61 2	183 9	N	166	221 1	89
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	98 2	95 9	N	86	150 1	25
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	66 2	123 9	N	112		137
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	108 1	29
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	45 2	162 9	N	147	121 1	55
*10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	61 2	133 9	N	121	112 1	64

SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594	
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
09	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
*10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		Y	-0-		-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)		75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
REIFFERT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578	
05	4460	3718	-0-	-742	-0-	186 1	3523 2	N	8		100
06	4166	3523	-0-	-643	-0-	180 1	3334 2	N	8		108
07	3428	3202	-0-	-226	-0-	150 1	3032 2	N	18		126
08	3516	3246	-0-	-270	-0-	150 1	3089 2	N	6		132
09	3446	3163	-0-	-283	-0-	156 1	3000 2	N	6		138
10	3446	3207	-0-	-239	-0-	174 1	3018 2	N	14		152

RENGER (WILCOX 7900)		75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SMOTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 10300)		75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KLIMITCHEK G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784						
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-

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273												
KLM		WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525						
05	5797 X	1523	-0-	-4274 B	-0-	1415	2	108	9	N	98			257
06	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	505	1	4589	2	N	268	365	1	160
						295	9							
07	5518 X	5130	-0-	-388 B	-0-	539	1	4298	2	N	266	349	1	77
						293	9							
08	5394 X	5050	-0-	-344 B	-0-	539	1	4210	2	N	274	176	1	175
						301	9							
09	5400 X	4827	-0-	-573 B	-0-	522	1	4018	2	N	261	359	1	77
						287	9							
10	5580 X	4498	-0-	-1082 B	-0-	518	1	3706	2	N	249	174	1	152
						274	9							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	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						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		341 N	184	-0-	-157 B	-1461115	14 1	170 2	Y		-0-			89
06		300 N	492	-0-	192 B	-1460923	4 1	488 2	Y		-0-			89
07		341 N	2071	-0-	1730 B	-1459193	26 1	2024 2	Y		19			108
08	DLQ	G-10	1538	-0-	1538 B	-1457655	24 1	1514 2	Y		-0-			108
09		0 X	1285	-0-	1285 B	-1456370	7 1	1278 2	Y		-0-			108
10		0 X	1500	-0-	1500 B	-1454870	10 1	1443 2	Y		43			151
							47 9							

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910					
05		1798 X	1066	-0-	-732 B	-0-	82 1	984 2	N		-0-			41
06		1740 X	188	-0-	-1552 B	-0-	2 1	186 2	N		-0-			41
07		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	30 1	2355 2	N		-0-			41
08		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	79 1	4999 2	N		-0-			41
09		5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	30 1	5408 2	N		-0-			41
*10		5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	36 1	5072 2	N		-0-			41

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050					
05		2449 X	1325	-0-	-1124 B	-0-	101 1	1224 2	N		-0-			82
06		2250 X	2047	-0-	-203 B	-0-	17 1	2029 2	N		1			83
07		2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	32 1	2458 2	N		2			85
08		1738 X	1738	-0-	-0- B	-0-	27 1	1711 2	N		-0-			85
09		2040 X	1492	-0-	-548 B	-0-	8 1	1484 2	N		-0-			85
10		2480 X	1041	-0-	-1439 B	-0-	7 1	1034 2	N		-0-			85

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534					
05		837 N	506	-0-	-331 B	-0-	39 1	467 2	Y		-0-			60
06		960 N	622	-0-	-338 B	-0-	5 1	617 2	Y		-0-			60
07		868 N	715	-0-	-153 B	-0-	9 1	706 2	Y		-0-			60
08	DLQ	G-10	695	-0-	695 B	695	11 1	684 2	Y		-0-			60
09		1376 N	681	-0-	-695 B	-0-	4 1	677 2	Y		-0-			60
*10		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	5 1	727 2	Y		-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022					
05		T. A.	30	-0-	30 B	96	30 2		Y		-0-			-0-
06		T. A.	20	-0-	20 B	116	20 2		Y		-0-			-0-
07		T. A.	28	-0-	28 B	144	2 1	26 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	37	-0-	37 B	181	3 1	34 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	21	-0-	21 B	202	2 1	19 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	11	-0-	11 B	213	11 2		Y		-0-			-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	589 N	473	-0-	-116 B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	4	1	492	2	Y	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	12	1	898	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	627	-0-	627 B	627	10	1	617	2	Y	-0-		-0-
09	1094 N	467	-0-	-627 B	-0-	3	1	464	2	Y	-0-		-0-
*10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	5	1	662	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	15	1	1709	2	N	19		135
						21	9						
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	15	1	1683	2	N	13		148
						14	9						
07	2108 N	1368	-0-	-740	-0-	10	1	1347	2	N	10		158
						11	9						
08	1736 N	884	-0-	-852	-0-	5	1	869	2	N	9		167
						10	9						
09	1710 N	777	-0-	-933	-0-	5	1	771	2	N	1		168
						1	9						
*10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	20	1	2494	2	N	5		173
						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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	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		
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
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

ROCHE (-B-)		77538 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
ROCHE, K. D. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 286631		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6730 - 6740		
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		Y	-0-			-0-
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		Y	-0-			-0-
07		536 X	-0-	-0-	-536	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020 - P/A 07/09/20												

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6452 - 6462		
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020												

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6553 - 6557		
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2020												

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6564 - 6570		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2020 - P/A 07/17/20												

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6564 - 6576		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2020 - P/A 07/30/20												

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6756 - 6761		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020 - P/A 09/01/20												

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984							
ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20									

ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - P/A 08/14/20									

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095							
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71

ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT	-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) ENERGY INTERNATIONAL ROCHE, KATHERINE D.		77545 666 251968	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WELL #:		1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. TURNBOW		78837 020 089937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:			RRCID ->	164433	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9762 - 9856	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006											

FLETCHER OPERATING, LLC BALLARD, CLAUDE		273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		1	RRCID ->	225140	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9717 - 9801	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9429	X	9429	-0-	-0- B	-0-	700 1	8609 2	N	109	492
							120 9				
06	8917	X	8917	-0-	-0- B	-0-	667 1	8170 2	N	73 352 1	213
							80 9				
07	9167	X	9167	-0-	-0- B	-0-	688 1	8248 2	N	210 181 1	242
							231 9				
*08	11448	X	11448	-0-	-0- B	-0-	1718 1	9544 2	N	169 175 0	236
							186 9				
*09	8587	X	8587	-0-	-0- B	-0-	832 1	7604 2	N	137 178 0	195
							151 9				
*10	11772	X	11772	-0-	-0- B	-0-	1087 1	10453 2	N	211 178 0	228
							232 9				

STRADER UNIT		273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		1	RRCID ->	228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741 - 9823	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					150
06	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					150
07	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					150
08	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					150
*09	7239	X	7239	-0-	-0- B	-0-	704 1	6430 2	N	95 177 0	68
							105 9				
*10	11234	X	11234	-0-	-0- B	-0-	1042 1	10014 2	N	162 177 0	53
							178 9				

TURNBOW		273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #:		2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882 - 9925	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2666	-0-	-31 B	-0-	200 1	2466 2	N	-0-	64
06	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	203 1	2482 2	N	-0-	64
07	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	212 1	2548 2	N	-0-	64
*08	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	501 1	2780 2	N	-0-	64
*09	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	297 1	2712 2	N	-0-	64
10	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	250 1	2400 2	N	-0-	64

OIL AND GAS DIVISION

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 - 10032	
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-87827				N	-0-			57
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-87827				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827				N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827				N	-0-			57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87827				N	NO RPT			57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					CNTY: BEE				
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057									
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421 - 9612	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
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		
05	3458	3186	-0-	-272	-0-	3164	2	22	9	Y	20		
06	3862	3341	-0-	-521	-0-	3340	2	1	9	Y	1	144	1
07	5424	4169	-0-	-1255	-0-	4136	2	33	9	Y	30		
08	5136	3839	-0-	-1297	-0-	3800	2	39	9	Y	35		
09	4682	3571	-0-	-1111	-0-	3480	2	91	9	Y	83	189	1
*10	4460	3501	-0-	-959	-0-	3495	2	6	9	Y	5		

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
JANSSEN -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	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	
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		
05	527 N	231	-0-	-296	-0-	18	1	213	2	N	-0-	45	
06	510 N	324	-0-	-186	-0-	3	1	321	2	N	-0-	45	
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-	45	
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-	45	
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	2	N	-0-	45	
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	875	2	N	64	109	
						70	9						

KLIMITCHEK		WELL #:		4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184	
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		
05	744 N	218	-0-	-526	-0-	17	1	201	2	N	-0-	85	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	N	54	139	
						59	9						
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	10	1	814	2	N	2	141	
						2	9						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	N	11	152	
						12	9						
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	883	2	N	4	156	
						4	9						
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	2	N	21	177	
						23	9						

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		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		
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	-0-	
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-	-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	58	-0-	-58	-0-	58	58	4	1	Y	-0-	-0-	
09	157 N	99	-0-	-58	-0-	9	1	90	2	Y	-0-	-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	-0-	

SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL		79595 250 884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 9737 - 9742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355				
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8023	3	72	9	N	65	65	8	43
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7674	3	23	9	N	21	21	8	43
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7674	3	14	9	N	13	13	8	43
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			43
09	3450 X	1706	-0-	-1744	-0-	1706	3			N	-0-			43
10	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	3071	3	32	9	N	29	29	8	43

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201					
05	13516 X	12395	-0-	-1121	-0-	12232	3	163	9	N	148	69	8	157	
06	12630 X	11952	-0-	-678	-0-	11863	3	89	9	N	81	23	8	215	
07	12586 X	11907	-0-	-679	-0-	11863	3	44	9	N	40	177	1	63	
08	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-		15	8	63
09	12180 X	1789	-0-	-10391	-0-	1781	3	8	9	N	7			70	
10	12400 X	12058	-0-	-342	-0-	11940	3	118	9	N	107	30	8	147	

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310						
05	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	7495	3	78	9	N	71	50	8	130		
06	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7341	3	47	9	N	43	17	8	156		
07	7595 X	7369	-0-	-226	-0-	7341	3	28	9	N	25	11	8	170		
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			170		
09	7350 X	526	-0-	-6824	-0-	526	3			N	-0-			170		
*10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8050	3	87	9	N	79	180	1	18	8	51

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A		79595 400 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11492 - 11538						
05	5921 #	5190	-0-	-731	-0-	5129	3	61	9	N	55	178	1	2	8	57
06	5610 #	5001	-0-	-609	-0-	4945	3	56	9	N	51	1	8			107
07	5487 #	4946	-0-	-541	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	8			107
08	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					107
09	5220 #	3776	-0-	-1444	-0-	3708	3	68	9	N	62					169
10	5177 #	4885	-0-	-292	-0-	4820	3	65	9	N	59	180	1	1	8	47

SAINT ARMO (YEGUA 5100)			79595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.			884527													
MUEHLSTEIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 251334		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5656 - 5675					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
													PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18			

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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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					
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			N	-0-				-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-				-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-				-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-				-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-				-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1			N	-0-					-0-
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	1			N	-0-					-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	1			N	-0-					-0-
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	1			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1085 X	469	-0-	-616	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	110	-0-	-1990	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	209	-0-	-1961	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	225	-0-	-1945	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	232	-0-	-968	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	465 X	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
DIEBEL "B"												
WELL #:		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
MEEK		WELL #:		3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2320 - 2323
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2628 - 2631
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		//CONT.//	79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382					
HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 235711	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 3701	PERF. 2643	- 2646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894					
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	2 L	RRCID -> 004051	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7453	- 7474
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	3 U	RRCID -> 004052	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC			//CONT.//		189894									
STATE TRACT 72			WELL #:		1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)					80117 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC					189894									
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		1	RRCID ->	112255	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7507 - 7512		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)					80117 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC					189894									
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		3 L	RRCID ->	004054	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7556 - 7576		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)					80193 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.					833587									
FAIN-BECK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	004068	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7700 - 7730		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN DOMINGO, S. (1250)					80195 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
OSYKA OIL & GAS, INC.					628103									
SHAW, JOHN			WELL #:		1	RRCID ->	151505	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1236 - 1238		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1532 2	210 9	N	191	191 1		549	
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	852 2	196 9	N	178			727	
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	898 2	197 9	N	179	188 1		718	
08	1736 N	905	-0-	-831	-0-	741 2	164 9	N	149	177 1		690	
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	551 2	196 9	N	178	178 1		690	
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			690	

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44 1	299 2	N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63 1	315 2	N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	36 1	211 2	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70 1	492 2	N	-0-			-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	27 1	173 2	N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	59 1	399 2	N	-0-			135
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	103 1	515 2	N	-0-			135
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	72 1	415 2	N	-0-			135
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	85 1	601 2	N	-0-			135
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	59 1	375 2	N	-0-			135
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	61 1	417 2	N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	64 1	321 2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	68 1	393 2	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65 1	459 2	N	-0-			-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47 1	297 2	N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	61 1	415 2	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101 1	499 2	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	64 1	367 2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	65 1	463 2	N	-0-			-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	32 1	204 2	N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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

05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	339 1	3229 2	N	-0-			54
06	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	422 1	2281 2	N	-0-			54
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	410 1	2654 2	N	-0-			54
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	496 1	2583 2	N	-0-			54
09	2970 X	1766	-0-	-1204	-0-	274 1	1492 2	N	-0-			54
10	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	386 1	2640 2	N	-0-			54

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
HARITHAS, ANN W.				WELL #: 6	RRCID -> 159372	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 2869	- 2873				
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNDICK				WELL #: 2	RRCID -> 200172	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 2860	- 2863				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD				WELL #: 81	RRCID -> 182275	COMPL. DATE 12/11/2000	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4068	- 4090				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD, CARRIE				WELL #: 34-T	RRCID -> 163054	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 4555	- 4560				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500)		//CONT.//		81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BUNDICK				WELL #: 2	RRCID -> 197477	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4434	- 4437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

LAMBERT-WOOD				WELL #: 7	RRCID -> 134154	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4726	- 4775			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.				WELL #: 1	RRCID -> 190198	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4799	- 4967			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	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			
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	44 1	421 2	N	-0-			77
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	61 1	313 2	N	-0-			77
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	64 1	394 2	N	-0-			77
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	94 1	464 2	N	-0-			77
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	56 1	478 2	N	-0-			77
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	64 1	485 2	N	-0-			77

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	73	1	997	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	746	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	191	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	951	2	N	-0-					-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	121	1	969	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4650)												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.												
NSE-HARKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)												
REPUBLIC RESOURCES, LLC.												
CULLEN TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
CHARLES												
WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWFISH (EDWARDS)													
ENSIGN OPERATING LLC													
BOOTHE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
05	2883	X	1913	-0-	-970	B	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2856	2	Y	-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2754	2	Y	-0-
08	3069	X	2133	-0-	-936	B	-0-	79	1	2054	2	Y	-0-
09	2970	X	2614	-0-	-356	B	-0-	84	1	2530	2	Y	-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	B	-0-					Y	NO RPT

BOOTHE GAS UNIT NO 1													
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
05	496	X	400	-0-	-96	B	-0-	13	1	387	2	Y	-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1523	2	Y	-0-
07	899	X	687	-0-	-212	B	-0-	30	1	657	2	Y	-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-
09	1590	X	669	-0-	-921	B	-0-	22	1	647	2	Y	-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					Y	NO RPT

KELLEY, MYRA													
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
05	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1738	2	N	-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1965	2	N	-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1388	2	N	-0-
08	1798	N	1283	-0-	-515	B	-0-	48	1	1235	2	N	-0-
09	2040	N	1813	-0-	-227	B	-0-	59	1	1754	2	N	-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
MUNICH		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782		
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
05	20150 X	17025	-0-	-3125 B	-0-	552 1	16466 2	Y	6	64
06	20663 X	20663	-0-	-0- B	-0-	789 1	19866 2	Y	7 44 1	27
07	20165 X	20165	-0-	-0- B	-0-	874 1	19284 2	Y	6	33
08	20024 X	20024	-0-	-0- B	-0-	745 1	19272 2	Y	6	39
09	20670 X	17835	-0-	-2835 B	-0-	576 1	17251 2	Y	7	46
10	21359 X	NO RPT	-0-	-21359 B	-0-	8 9		Y	NO RPT	46
MUNICH		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558		
05	6536 X	6536	-0-	-0- B	-0-	212 1	6324 2	N	-0-	59
06	6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-	240 1	6048 2	N	-0-	59
07	6102 X	6102	-0-	-0- B	-0-	265 1	5837 2	N	-0-	59
08	6541 X	4810	-0-	-1731 B	-0-	179 1	4631 2	N	-0-	59
09	6330 X	4112	-0-	-2218 B	-0-	133 1	3979 2	N	-0-	59
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-			N	NO RPT	59
KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090		
05	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	43 1	1279 2	N	4	193
06	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	66 1	1664 2	N	4	197
07	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	87 1	1926 2	N	4	201
08	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	71 1	1840 2	N	4 178 1	27
*09	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	69 1	2073 2	N	4	31
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-	4 9		N	NO RPT	31
MUSSELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820		
05	7254 X	6917	-0-	-337 B	-0-	224 1	6693 2	Y	-0-	-0-
06	6810 X	6683	-0-	-127 B	-0-	255 1	6428 2	Y	-0-	-0-
07	7161 X	5509	-0-	-1652 B	-0-	239 1	5270 2	Y	-0-	-0-
08	7161 X	6948	-0-	-213 B	-0-	258 1	6690 2	Y	-0-	-0-
09	6870 X	5541	-0-	-1329 B	-0-	179 1	5362 2	Y	-0-	-0-
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
MUNICH		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239		
05	6138 X	1844	-0-	-4294 B	-0-	59 1	1757 2	Y	25	205
06	6942 X	6942	-0-	-0- B	-0-	264 1	6649 2	Y	26 140 1	91
07	6248 X	6248	-0-	-0- B	-0-	270 1	5948 2	Y	27	118
08	5921 X	1899	-0-	-4022 B	-0-	70 1	1800 2	Y	26	144
09	6930 X	234	-0-	-6696 B	-0-	29 9				
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161 B	-0-	7 1	197 2	Y	27	171
						30 9		Y	NO RPT	171

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	76 1	2268 2	N	12			192
06	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	114 1	2869 2	N	12			204
07	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	108 1	2383 2	N	14	186 1		32
08	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	103 1	2672 2	N	12			44
09	2970 N	1939	-0-	-1031 B	-0-	62 1	1864 2	N	12			56
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-	13 9		N	NO RPT			56

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
06	120 X	42	-0-	-78 B	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
08	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	173 1	4488 2	N	-0-			-0-
*09	42208 X	42208	-0-	-0- B	-0-	1364 1	40844 2	N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BROWNING, LANDON 103003
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 ->	145765	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6220 - 6226
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134
PLUGGED AND ABANDONED										06/08/2001								

GARRISON LTD. SCHILHAB										295861		RRCID ->		229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254 - 6262
										WELL #:	1									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

TREK RESOURCES, INC. SCHILHAB										867578		RRCID ->		138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6155 - 6229
										WELL #:	1 T									
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										05/14/2019	- P/A 05/14/19									

D. MORTON										WELL #:		1	RRCID ->	281828	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6092 - 6122
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5842	3	22	9	N	20						251		
06	6090	X	5435	-0-	-655	-0-	5402	3	33	9	N	30						281		
07	6293	X	5353	-0-	-940	-0-	5313	3	40	9	N	36	173	1				144		
08	6076	X	5217	-0-	-859	-0-	5189	3	28	9	N	25						169		
09	5670	X	5029	-0-	-641	-0-	5000	3	29	9	N	26						195		
10	0	W	5164	-0-	5164	-0-	5164	3	32	9	N	29	176	1				48		

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL										WELL #:		2 T	RRCID ->	285303	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6154 - 6190
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15444	2	56	9	N	51						139		
06	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14504	2	4	9	N	4						143		
07	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	14916	2	162	9	N	147	166	1				124		
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14460	2	42	9	N	38						162		
09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14096	2	111	9	N	101	190	1				73		
*10	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14547	2	53	9	N	48						121		

SECOND CHANCE (ROEDER) J.W. SERVICE COMPANY BADE										82040 365 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
										WELL #:	427288	RRCID ->	155041	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10818 - 10827
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
PLUGGED AND ABANDONED										10/24/1998									

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816												
05	104194 X	104194	-0-	-0-	-0-	104194	2		N	-0-		-0-
06	98759 X	98759	-0-	-0-	-0-	98759	2		N	-0-		-0-
07	98728 X	98728	-0-	-0-	-0-	98728	2		N	-0-		-0-
08	94199 X	94199	-0-	-0-	-0-	94199	2		N	-0-		-0-
09	81549 X	81549	-0-	-0-	-0-	81549	2		N	-0-		-0-
*10	67873 X	67873	-0-	-0-	-0-	67873	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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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												
05	16957 #	13897	-0-	-3060	-0-	1668	1	12229	2	N	-0-	-0-
06	16410 #	12134	-0-	-4276	-0-	1707	1	10427	2	N	-0-	-0-
07	16461 #	12657	-0-	-3804	-0-	1433	1	11224	2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	12682	-0-	12682	-0-	1529	1	11153	2	N	-0-	-0-
*09	24655	11973	-0-	-12682	-0-	1599	1	10374	2	N	-0-	-0-
10	13888 #	11950	-0-	-1938	-0-	1639	1	10311	2	N	-0-	-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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
SHOPNER, W.A.				WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5574 - 5581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976									
BOYD, HENRY C.				WELL #:	3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5579 - 5594
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)				WELL #:	2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5578 - 5583
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, ALEX				WELL #:	3 U	RRCID ->	034229	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5661 - 5667
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOYD, ALEX				WELL #:	1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5595 - 5605
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
SHOPNER, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
SHOFNER, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT	-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560				CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED			CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976				CNTY: CALHOUN					
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED			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		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35	65	35	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	-0-	-0-	-65	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIFF (9400)		//CONT.//		83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		040597									
WELDER				WELL #:	4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9802 - 9890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-			160
06	DLQ G-10	127	-0-	127	368	127	2		Y	-0-			160
07	368 X	-0-	-0-	-368	-0-				Y	-0-			160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
*09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			160
10	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

WELDER				WELL #:	6	RRCID ->	285642	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9856 - 10277
05	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2364	2	91	9	Y	83		954
06	3000 X	1463	-0-	-1537	-0-	1355	2	108	9	Y	98		1052
07	3813 X	1593	-0-	-2220	-0-	1491	2	102	9	Y	93	173 1	972
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	199	2	8	9	Y	7		979
09	DLQ G-10	574	-0-	574	781	508	2	66	9	Y	60		1039
10	0 W NO RPT		-0-	-0-	781				Y	NO RPT			1039

WELDER				WELL #:	8	RRCID ->	286101	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9913 - 10331
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)				83142 555	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 7785 - 7800		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530)				83142 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921										
KNIPLING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8274 - 8429		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B.				WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 8528 - 8584		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
FRERICH, F. L.				WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9161 - 9290		

05	992 N	1	-0-	-991	-0-	1	2			Y	-0-			154
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			154
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			154
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	83 1		73
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736	
M	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHERMAN OFFSHORE (3900)			83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 707-S			WELL #:	1 U	RRCID ->	060757	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883								
LONG		WELL #:	13	RRCID ->	283437	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	3610 PERF. 1804 - 1810	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		52 N	52	-0-	-0-		52	2	N	-0-		160
06		52 N	52	-0-	-0-		52	2	N	-0-		160
07		52 N	52	-0-	-0-		52	2	N	-0-		160
*08		51 N	51	-0-	-0-		51	2	N	-0-		160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		160
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		907297										
		WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF. 8990 - 9000		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

WILLMS GU		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		907297										
		WELL #:	1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8934 - 9497		
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	757	1	7343	2	N	178	352
						196	9					
06	7440 X	7052	-0-	-388	-0-	891	1	6054	2	N	97	379 1 70
						107	9					
07	7688 X	7649	-0-	-39	-0-	896	1	6602	2	N	137	175 1 32
						151	9					
08	8308 X	7336	-0-	-972	-0-	774	1	6454	2	N	98	130
						108	9					
09	8040 X	7020	-0-	-1020	-0-	912	1	5973	2	N	123	198 1 55
						135	9					
10	8308 X	7041	-0-	-1267	-0-	774	1	6136	2	N	119	174
						131	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		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, H. F.		606605								
WELL #:		1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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. HARTZENDORF		848007								
WELL #:		1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC COOK - FENNER UNIT		700976								
WELL #:		1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
10	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. CROCKER, PATRICIA PERKINS		251713								
WELL #:		2		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - P/A 11/27/19										

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC SANGER HEIRS		318985								
WELL #:		1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
10	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				
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	162	1	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926				
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2										
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	21			138
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	59			197
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	18			215
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	10			225
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	12			237
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			250

MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666				
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			N	4			143
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-			N	7			150
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	9			159
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	10			169
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	10			179
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			189

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
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-

ROBERTSON		WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564				
05	14B2	EXT	4	-0-	4	118	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-		-0-
*10	135	X	17	-0-	-118	-0-	4 1	13 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720				
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	Y	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16 1	46 2	Y	-0-		-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	10 1	28 2	Y	-0-		-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 2	Y	-0-		-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	14 1	39 2	Y	-0-		-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7 1	19 2	Y	-0-		-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16 1	44 2	Y	-0-		-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21 1	74 2	Y	-0-		-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	Y	-0-		-0-
*09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19 1	69 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
05	11935	X	10918	-0-	-1017	-0-	2944 1	7974 2	Y	-0-		7
*06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	1984 1	6910 2	Y	-0-		7
*07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	781 1	10209 2	Y	-0-		7
*08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	735 1	9301 2	Y	-0-		7
*09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	729 1	9007 2	Y	-0-		7
*10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	2426 1	8741 2	Y	-0-		7

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1302 X	858	-0-	-444	-0-	231 1	627 2	Y	-0-			-0-
*06		1260 X	535	-0-	-725	-0-	119 1	416 2	Y	-0-			-0-
*07		1302 X	763	-0-	-539	-0-	54 1	709 2	Y	-0-			-0-
*08		1054 X	756	-0-	-298	-0-	55 1	701 2	Y	-0-			-0-
*09		930 X	793	-0-	-137	-0-	59 1	734 2	Y	-0-			-0-
*10		930 X	929	-0-	-1	-0-	202 1	727 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

05	52390 X	868	-0-	-51522	-0-	234 1	634 2	N	-0-				44
*06	50700 X	412	-0-	-50288	-0-	92 1	320 2	N	-0-				44
*07	52390 X	952	-0-	-51438	-0-	68 1	884 2	N	-0-				44
*08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	96 1	1216 2	N	-0-				44
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	80 1	988 2	N	-0-				44
*10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	342 1	1231 2	N	-0-				44

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

05	3100 N	2531	-0-	-569	3991	664 1	1800 2	Y	61	171 1			24
*06	3000 N	2117	-0-	-883	3108	455 1	1583 2	Y	72				96
*07	3100 N	2025	-0-	-1075	2033	140 1	1828 2	Y	52				148
*08	3100 N	1925	-0-	-1175	858	137 1	1731 2	Y	52	177 1			23
*09	2708 N	1850	-0-	-858	-0-	134 1	1655 2	Y	55				78
*10	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	488 1	1758 2	Y	62				140

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186 - 17473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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	
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	187	1	507	2	Y	-0-	11
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	401	2	Y	-0-	11
*07	651 N	517	-0-	-134	-0-	37	1	480	2	Y	-0-	11
*08	682 N	535	-0-	-147	-0-	39	1	496	2	Y	-0-	11
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-	11
*10	620 N	574	-0-	-46	-0-	125	1	449	2	Y	-0-	11

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.16132 - 18900
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10	P&A COND	NO RPT	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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			
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
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
07		620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2		N	-0-			-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 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			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
10	14B	DENY	NO RPT	-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			
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
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287 2	N	-0-			107
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	195 2	N	-0-			107
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	18 1	133 2	N	-0-			107
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	30 1	154 2	N	-0-			107
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	9 1	134 2	N	-0-			107
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 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 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
05		2573 N	2491	-0-	-82	-0-	242 1	2238 2	Y	10	15 1		45
06		2760 X	2298	-0-	-462	-0-	297 1	1987 2	Y	13			58
07		2573 X	2227	-0-	-346	-0-	264 1	1950 2	Y	12	45 1		25
08		2480 X	2351	-0-	-129	-0-	380 1	1950 2	Y	19			44
09		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	163 1	2345 2	Y	11			55
*10		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	134 1	2548 2	Y	40			95

KELLEY GAS UNIT		561136											
WELL #:		4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904					
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
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	43 1	398 2	Y	2	7 1		12
06		690 X	351	-0-	-339	-0-	45 1	304 2	Y	2			14
07		589 X	466	-0-	-123	-0-	55 1	409 2	Y	2	11 1		5
08		604 X	604	-0-	-0-	-0-	98 1	502 2	Y	4			9
09		570 X	358	-0-	-212	-0-	23 1	331 2	Y	4			13
*10		514 X	514	-0-	-0-	-0-	26 1	487 2	Y	1			14

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PITTS		WELL #:		3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	17035	PERF.13420	- 16178		
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
05		124 N	52	-0-	-72	-0-	5 1	47 2	N	-0-	118 1			28
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	6 1	39 2	N	-0-				28
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	N	-0-				28
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 2	N	-0-				28
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	N	-0-				28
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-				28

STERNBERG, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.13679	- 14953
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	32 1	296 2	N	1	4 1	1
							1 9					
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	35 1	231 2	N	1		2
							1 9					
07		279 N	159	-0-	-120	-0-	19 1	139 2	N	1		3
							1 9					
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	47 1	240 2	N	-0-		3
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	15 1	223 2	N	-0-		3
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-		3

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13838	- 16485
05		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	653 1	6043 2	Y	32	40 1	115
							35 9					
06		9750 X	6915	-0-	-2835	-0-	892 1	5970 2	Y	48		163
							53 9					
07		9083 X	6633	-0-	-2450	-0-	784 1	5794 2	Y	50	122 1	91
							55 9					
08		9083 X	5578	-0-	-3505	-0-	904 1	4641 2	Y	30		121
							33 9					
09		8790 X	5155	-0-	-3635	-0-	332 1	4790 2	Y	30		151
							33 9					
*10		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	386 1	7323 2	Y	24		175
							26 9					

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
05		7595	549	-0-	-7046	-0-	549 2		N	-0-		-0-
06		7350	1681	-0-	-5669	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
07		3224 #	2900	-0-	-324	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
08		3162 #	2297	-0-	-865	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
09		2430 #	1128	-0-	-1302	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
10		2914 #	1747	-0-	-1167	-0-	1747 2		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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	47 1	571 2	N	-0-		-0-
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	132 1	2550 2	N	-0-		-0-
*09		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	129 1	2578 2	N	-0-		-0-
*10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	117 1	2162 2	N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (FRIO)		//CONT.//		84984 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (FRIO 2800)				84984 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
TREK RESOURCES, INC.				867578								
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #: 2 C	RRCID -> 285347	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2961 - 2969				
05	7406	7268	-0-	-138	-0-	7268 2		N	-0-			-0-
06	6900	6826	-0-	-74	-0-	6826 2		N	-0-			-0-
07	7130	7020	-0-	-110	-0-	7020 2		N	-0-			-0-
08	7130	6805	-0-	-325	-0-	6805 2		N	-0-			-0-
09	6900	6633	-0-	-267	-0-	6633 2		N	-0-			-0-
10	7130	6846	-0-	-284	-0-	6846 2		N	-0-			-0-
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
PILGREEN				WELL #: 3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF. 14728 - 14750				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 14740 - 14796				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	47 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2			N	-0-					23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					29
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					29
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					29
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	380 1	4608 2			N	-0-					35
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	590 1	3951 2			N	-0-					35
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	278 1	4627 2			N	-0-					35
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	406 1	4627 2			N	82					117
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	90 9										117
*10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	338 1	4316 2			N	-0-					117
						291 1	4438 2			N	-0-					117

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
PILGREEN		WELL #: 14		RRCID -> 179361		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4553	-0-	-314	-0-	327 1	4025 2	N	183	258
06	4710 X	3922	-0-	-788	-0-	201 9	3282 2	N	174	432
07	4960 X	3871	-0-	-1089	-0-	449 1	3503 2	N	148 533 1	47
08	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	191 9	3833 2	N	208	255
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	205 1	4066 2	N	208 350 1	113
10	4557 X	4523	-0-	-34	-0-	163 9	4037 2	N	188 176 1	125
						274 1				
						229 9				
						314 1				
						229 9				
						279 1				
						207 9				
PILGREEN		WELL #: 11		RRCID -> 182525		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ZALMAN		WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134		
05	2759 X	2239	-0-	-520	-0-	151 1	2088 2	N	-0-	61
06	2670 X	1087	-0-	-1583	-0-	146 1	941 2	N	-0-	61
07	2759 X	910	-0-	-1849	-0-	81 1	829 2	N	-0-	61
08	2263 X	500	-0-	-1763	-0-	31 1	469 2	N	-0-	61
09	2190 X	777	-0-	-1413	-0-	82 1	695 2	N	-0-	61
10	2232 X	315	-0-	-1917	-0-	18 1	297 2	N	-0-	61
PILGREEN		WELL #: 13		RRCID -> 191829		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286		
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	141 1	1789 2	N	105	200
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	116 9	1699 2	N	72 177 1	95
07	2046 N	1628	-0-	-418	-0-	241 1	1529 2	N	-0-	95
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	79 9	1841 2	N	-0-	95
09	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	99 1	1734 2	N	71	166
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	148 1	1794 2	N	104 179 1	91
						131 1				
						78 9				
						113 1				
						114 9				
PILGREEN		WELL #: 8		RRCID -> 199470		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	27
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	6355 X	4380	-0-	-1975	-0-	4380 2		N	-0-	183 1		141
06	6150 X	3526	-0-	-2624	-0-	3526 2		N	-0-			141
07	6045 X	3052	-0-	-2993	-0-	3033 2	19 9	N	17	158 1		-0-
08	5580 X	4675	-0-	-905	-0-	4629 2	46 9	N	42			42
*09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		N	-0-			42
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			42

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

05	1674 N	91	-0-	-1583	-0-	40 1	51 2	Y	-0-			157
06	1050 N	287	-0-	-763	-0-	63 1	217 2	Y	6			163
						7 9						
07	527 N	188	-0-	-339	-0-	25 1	163 2	Y	-0-			163
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	168 2	Y	21	162 1		22
						23 9						
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	16 1	119 2	Y	-0-			22
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40 1	181 2	Y	-0-			22

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
UPCHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2697 N	2511	-0-	-186	-0-	181 1	2192 2	N	125				158
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	138 9	2014 2	N	132	180 1			110
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	145 9	2192 2	N	130	177 1			63
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	131 1	2188 2	N	129				192
09	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	143 9	2013 2	N	119	176 1			135
10	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	184 1	2027 2	N	120	182 1			73
						142 9							
						157 1							
						131 9							
						133 1							
						132 9							

PILGREEN		WELL #:		6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EAVES		WELL #:		1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678	
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-	

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13640 - 13760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206												
EAVES		WELL #:		3		RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PILGREEN		WELL #:		9		RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MIGL-QUINN		WELL #:		1		RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

FRENCH ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440						
05	14291 X	14234	-0-	-57	-0-	1141	1	13093	2	N	-0-				26	
06	13830 X	10507	-0-	-3323	-0-	890	1	9617	2	N	-0-				26	
07	14012 X	13068	-0-	-944	-0-	799	1	12269	2	N	-0-				26	
08	14229 X	11829	-0-	-2400	-0-	1075	1	10754	2	N	-0-				26	
09	13770 X	13152	-0-	-618	-0-	1041	1	12111	2	N	-0-				26	
10	14229 X	13812	-0-	-417	-0-	912	1	12900	2	N	-0-				26	

EAVES		WELL #:		6		RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008						
05	3627 X	3563	-0-	-64	-0-	278	1	3285	2	N	-0-				27	
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-				27	
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	210	1	3380	2	N	-0-				27	
08	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	228	1	2914	2	N	-0-				27	
09	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	170	1	2444	2	N	-0-				27	
10	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	209	1	3222	2	N	-0-				27	

PILGREEN		WELL #:		15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

FREEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 185348	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13846	- 13942		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	95 1	1198 2	Y	-0-		1
06	1230 N	976	-0-	-254	-0-	3 1	973 2	Y	-0-		1
07	1147 N	732	-0-	-415	-0-	7 1	725 2	Y	-0-		1
08	1302 N	253	-0-	-1049	-0-	22 1	231 2	Y	-0-		1
09	990 N	360	-0-	-630	-0-	26 1	334 2	Y	-0-		1
*10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	893 1	358 2	Y	-0-		1

FREEMAN				WELL #: 14	RRCID -> 254390	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 14887	PERF.13792	- 13802		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

FREEMAN				WELL #: 13	RRCID -> 270823	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14130	- 14140		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		1
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	27 1	11 2	Y	-0-		1

SPEAKS, SW. (SIMPSON) CONTANGO RESOURCES, INC. PILGREEN			84984 398 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14265 - 14326
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZALMAN			WELL #:	4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.	14233 - 14432
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIGL-QUINN			WELL #:	9	RRCID ->	254732	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14137 - 14796
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
MERIT ENERGY COMPANY HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12174 - 12258
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	-0-	66
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	1	1	643	2	Y	-0-	9
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	9
08	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	24	1	308	2	Y	-0-	9
09	1013 N	681	-0-	-332	-0-	63	1	618	2	Y	-0-	9
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-	9
HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274	PERF.	12290 - 12460
05	T. A.	5082	-0-	5082	16511	11	1	5045	2	Y	24	134
						26	9					
06	T. A.	4758	-0-	4758	21269	9	1	4743	2	Y	5	24
						6	9					
07	T. A.	5259	-0-	5259	26528	295	1	4964	2	Y	-0-	24
08	T. A.	5499	-0-	5499	32027	401	1	5098	2	Y	-0-	24
09	37190 X	5163	-0-	-32027	-0-	478	1	4685	2	Y	-0-	24
*10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	7	1	5041	2	Y	139	163
						153	9					

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
07		155 N	94	-0-	-61	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	4 1	54 2	Y	-0-	-0-
09		157 N	99	-0-	-58	-0-	9 1	90 2	Y	-0-	-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256 - 14350
05	5704	X	311	-0-	-5393	-0-	23 1	288 2	Y	-0-	1
06	5520	X	1136	-0-	-4384	-0-	3 1	1133 2	Y	-0-	1
07	5332	X	156	-0-	-5176	-0-	1 1	155 2	Y	-0-	1
08	5332	X	47	-0-	-5285	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	1
09	4530	X	14	-0-	-4516	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	1
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	1

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323 - 14363
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	1
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-	1
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	1
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	1
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276 - 14334
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-	1
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-			Y	-0-	1
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	1
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	1
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 14426
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	Y	-0-	1
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24 1	10 2	Y	-0-	1

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	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
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)				84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID ->	004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 8408	- 8544	
M	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
05	1116 N	891	-0-	-225 B	-0-	107	1	784	2	N	-0-		18
06	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	117	1	834	2	N	-0-		18
07	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	956	2	N	-0-		18
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-		18
*09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	46	1	920	2	N	-0-		18
10	1023 N	855	-0-	-168 B	-0-	43	1	812	2	N	-0-		18

TRULL, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8217	- 8244
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	447	-0-	-235 B	-0-	54	1	393	2	N	-0-		-0-
06	630 N	164	-0-	-466 B	-0-	20	1	144	2	N	-0-		-0-
07	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	47	1	562	2	N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	27	1	520	2	N	-0-		-0-
*09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	23	1	458	2	N	-0-		-0-
10	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	22	1	410	2	N	-0-		-0-

TRULL, B. W.				WELL #:	2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8182	- 8198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	72	1	526	2	N	6		180
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	93	1	661	2	N	5	175 1	10
07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	62	1	736	2	N	5		15
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	51	1	981	2	N	4		19
*09	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	46	1	936	2	N	3		22
*10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	46	1	864	2	N	5		27

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166		RRCID ->	283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 8362	- 8739
LEGACY TRUST		WELL #:		03									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	6536	-0-	-1648 B	-0-	6496	2	40	9	N	36		554
06	14532 X	14532	-0-	-0- B	-0-	14266	2	266	9	N	242	180 1	616
07	15328 X	15328	-0-	-0- B	-0-	15045	2	283	9	N	257	540 1	333
08	17377 X	17377	-0-	-0- B	-0-	17016	2	361	9	N	328	556 1	105
09	16153 X	16153	-0-	-0- B	-0-	15776	2	377	9	N	343	370 1	78
*10	16118 X	16118	-0-	-0- B	-0-	15802	2	316	9	N	287	180 1	185

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL			//CONT.//	84984 416 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
WELL #:			1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) CONTANGO RESOURCES, INC. PILGREEN				84984 820 173206	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
WELL #:			2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421		
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) MARQUEE CORPORATION VIKING				84984 823 526675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
WELL #:			2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910		
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			56
06		300 X	-0-	-0-	-300		-0-		N	-0-			56
07		310 X	-0-	-0-	-310		-0-		N	-0-			56
08		310 X	-0-	-0-	-310		-0-		N	-0-			56
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			56
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			56

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) MOSBACHER ENERGY COMPANY CRANZ				84984 825 589984	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
WELL #:			14	RRCID ->	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11957 - 11966		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			179
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			179
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			179
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			179
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			179
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			179

SPEAKS, SW. (2500) GREAT TEXAS CRUDE INC. SARTWELLE F & Y UNIT				84984 879 328774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
WELL #:			1	RRCID ->	216214	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	1945 - 1947		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY FREEMAN				561136									
WELL #:			6	RRCID ->	226857	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2382 - 2530		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
UNITED SWD		WELL #:		2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590	
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17071					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17071					-0-
07	0 N	928	-0-	928	B	-16143	72	1	856	2	-0-
08	0 N	2409	-0-	2409	B	-13734	118	1	2291	2	-0-
09	0 N	2304	-0-	2304	B	-11430	110	1	2194	2	-0-
10	434 N	2308	-0-	1874	B	-9556	118	1	2190	2	-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	
05	7285 #	7169	-0-	-116	-0-	7169	2		N	-0-	-0-
06	7050 #	7024	-0-	-26	-0-	7024	2		N	-0-	-0-
07	7519	7495	-0-	-24	-0-	7495	2		N	-0-	-0-
08	7176 R	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2		N	-0-	-0-
09	7020 #	7017	-0-	-3	-0-	7017	2		N	-0-	-0-
10	7471	6553	-0-	-918	-0-	6553	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12078 - 12092		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13525 - 16139		
M	ALLOW CODE	GAS 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
*11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-			57
*12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	57	7	-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #: 1		703462		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391				
M	ALLOW CODE	GAS 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
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			104
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	7	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #: 1		703462		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #: 1		703462		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

05	17050 X	6756	-0-	-10294	-0-	207	1	6513	3	Y	33			219
						36	9							
06	16500 X	15868	-0-	-632	-0-	682	1	15111	3	Y	68			287
						75	9							
07	17050 X	11659	-0-	-5391	-0-	542	1	11092	3	Y	23	196	1	114
						25	9							
08	DLQ G-10	21704	-0-	21704	21704	1270	1	20365	3	Y	63			177
						69	9							
09	DLQ G-10	12251	-0-	12251	33955	693	1	11445	3	Y	103	195	1	85
						113	9							
10	DLQ G-10	13198	-0-	13198	47153	557	1	12562	3	Y	72			157
						79	9							

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-			159
06	120 X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			159
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			159
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
09	DLQ G-10	134	-0-	134	134	8	1	126	3	Y	-0-			159
10	DLQ G-10	64	-0-	64	198	4	1	60	3	Y	-0-			159

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	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
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	7			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

05	19375	X	15577	-0-	-3798	-0-	704	1	14747	3	Y	90	95	0			19
							27	4	99	9							
06	22290	X	14807	-0-	-7483	-0-	692	1	13987	3	Y	88	77	0			30
							31	4	97	9							
07	23529	X	14453	-0-	-9076	-0-	726	1	13618	3	Y	76	75	0			31
							25	4	84	9							
08	DLQ	G-10	14261	-0-	14261	14261	760	1	13391	3	Y	75	76	0			30
							27	4	83	9							
09	DLQ	G-10	13974	-0-	13974	28235	774	1	13092	3	Y	76	75	0			31
							24	4	84	9							
10	DLQ	G-10	13882	-0-	13882	42117	808	1	12964	3	Y	79	80	0			30
							23	4	87	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6150	X	27	-0-	-6123	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	89	4	1	60	3	Y	16	10	0			6
							18	9									

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080										
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662				
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	20 1	65 3	N	3			20
						3 9						
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	17 2	55 3	N	2			22
						2 9						
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	19 1	64 3	N	2			24
						2 9						
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	21 1	67 3	N	2			26
						2 9						
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	83 3	N	4			30
						4 9						
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	21 1	64 3	N	3			33
						3 9						

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644				
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	266 1	880 3	N	26			179
						29 9						
06	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	241 1	773 3	N	18			197
						20 9						
07	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	253 1	830 3	N	18			215
						20 9						
08	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	254 1	816 3	N	16			231
						18 9						
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	241 1	751 3	N	38			269
						42 9						
10	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	254 1	764 3	N	24			293
						26 9						

SPEARY (ROEDER 9100)										//CONT.// 85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.										//CONT.// 621080		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042	
BESSIE HACKNEY UNIT																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

REPSOL OIL & GAS USA, LLC										703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
IAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SPEARY (WILCOX 9500)										85043 710		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.										621080		WELL #: 1		RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595	
ALEXANDER, M. S., ET AL																			
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	74	1	244	3	N	-0-				-0-			
06		420 N	327	-0-	-93	-0-	78	1	249	3	N	-0-				-0-			
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	N	-0-				-0-			
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-				-0-			
09		330 N	272	-0-	-58	-0-	66	1	206	3	N	-0-				-0-			
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	73	1	218	3	N	-0-				-0-			

BOERM, MINNIE										WELL #: 1		RRCID -> 022963		COMPL. DATE 04/03/1962		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MONECKE, BERTHA										WELL #: 1		RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705	
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	19	1	63	3	N	-0-				-0-	
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	17	1	53	3	N	-0-				-0-	
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-				-0-	
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-				-0-	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-				-0-	
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	20	1	60	3	N	-0-				-0-	

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2324	2	48	9	N	44					131
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2278	2	79	9	N	72					203
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2571	2	91	9	N	83					286
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	N	52	189	1			149
09	1920 N	1547	-0-	-373	-0-	1460	2	87	9	N	79					228
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1830	2	44	9	N	40					268

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 PARTNRSHIP 531085
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1506	2	101	9	N	92	187	1			72
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1315	2	84	9	N	76					148
07	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1320	2	85	9	N	77					225
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1445	2	94	9	N	85	177	1			133
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1439	2	100	9	N	91					224
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1484	2	94	9	N	85	176	1			133

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
SPRING CREEK, N. (COLE)		85337 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK									
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 055375		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2114		- 2118			
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STAPP (FRIO -B-)		85603 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: 2		RRCID -> 170665		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2918		- 2923			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6605		- 6608			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-	
STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #: 1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF. 15029		- 16904			
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	N	-0-					92	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					92	
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	19	1	138	2	N	-0-					92	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	2	N	-0-					92	
09	270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	2	N	-0-					92	
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	10	1	75	2	N	-0-					92	
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7909		- 7972			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-	
10	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B	DENY	NO RPT	-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	
05	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2328	2	48	9	N	44	137
06	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2240	2	42	9	N	38	24
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	24
08	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	2054	2	31	9	N	28	87
09	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1982	2	14	9	N	13	100
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	152	1	289	2	N	-0-	100

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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUBLIME, 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	
05	30287	X	28485	-0-	-1802	-0-	310	1	27657	2	N	471	772
							518	9					
06	30420	X	26222	-0-	-4198	-0-	301	1	25525	2	N	360	430
							396	9					
07	31434	X	26241	-0-	-5193	-0-	295	1	25491	2	N	414	310
							455	9					
08	31434	X	22776	-0-	-8658	-0-	276	1	22182	2	N	289	252
							318	9					
09	29250	X	14250	-0-	-15000	-0-	174	1	13806	2	N	245	148
							270	9					
10	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT	148

LONE OAK ENERGY INC			506578							CNTY: LAVACA			
RORI ALBERT			048169										
WELL #:			4	RRCID ->	282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	11018 - 11384		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												
BPX OPERATING COMPANY												
DAVIS B AC												
WELL #: 2H RRCID -> 288769 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 A	17812	-0-	17812 B	17812	468 1	8632 3		Y	7920	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/11/2020												

DAVIS B AC												
WELL #: 3H RRCID -> 288770 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11268 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 A	49199	-0-	49199 B	49199	1309 1	24233 3		Y	21506	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/17/2020												

DAVIS B AC												
WELL #: 1H RRCID -> 288837 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 A	50829	-0-	50829 B	50829	1362 1	25140 3		Y	22115	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/12/2020												

A. BANDUCH C AC												
WELL #: 3H RRCID -> 289155 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 A	22157	-0-	22157 B	22157	771 1	12475 3		Y	8101	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11987 06/14/2020												

CRISP B AC-CREWS A AC SA 3												
WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GALLO ROJO A AC												
WELL #: 2H RRCID -> 289648 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11604 06/10/2020												

YANTA A AC-CREWS B AC SA 1												
WELL #: 1H RRCID -> 289656 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11032 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																			
CEF-CRISP A AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTA A AC-CREWS B AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A																			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																			
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767						N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767						N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767						N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767						N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767						N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767						N	-0-					30

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878																			
05		651 N	946	-0-	295 B	-54602	946	3					N	-0-					81
06		1410 N	1836	-0-	426 B	-54176	1351	3	485	9			N	441					522
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-54176							N	-0-					522
08		961 N	-0-	-0-	-961 B	-54176							N	-0-					522
09		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-54176							N	47	361	1			208
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176						N	-0-					208

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375						N	-0-					-0-
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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872																			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-118738						N	-0-					82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-118738						N	48					130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738						N	-0-					130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738						N	1					131
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738						N	-0-					131
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738						N	-0-					131

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//			109333										
MARLENE OLSON			WELL #:	2	RRCID ->	255738	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	12061	PERF.12216 - 16808		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-215438			N	-0-			261
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-215438			N	-0-			261
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-215438			N	-0-			261
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215438			N	9			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215438			N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215438			N	-0-			270

KUNDE UNIT A			WELL #:	G 1	RRCID ->	258555	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11440 - 11520		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNDE UNIT A			WELL #:	G 3	RRCID ->	258556	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11568	PERF.11800 - 14405		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	258558	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11780 - 16593		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	258559	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12072	PERF.12205 - 16860		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A			WELL #:	1	RRCID ->	266294	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12190 - 12192		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B			WELL #:	15	RRCID ->	282453	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	12965	PERF.13278 - 17431		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//	109333									
SEIDEL UNIT A			WELL #:	701	RRCID ->	287147	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12989	PERF.	1.3183 - 18981
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04	48030 X	20338	-0-	-27692 B	-0-	16394 3	935 5		N	2735	2735 0		-0-
						3009 9							
*05	49631 X	18776	-0-	-30855 B	-0-	15145 3	874 5		N	2506	2506 0		-0-
						2757 9							
*06	36810 X	19	-0-	-36791 B	-0-	12 3	1 5		N	5	5 0		-0-
						6 9							
*07	30388 X	30388	-0-	-0- B	-0-	25725 3	4663 9		N	4239	4239 0		-0-
*08	25048 X	19445	-0-	-5603 B	-0-	15943 3	3502 9		N	3184	3184 0		-0-
*09	20340 X	15521	-0-	-4819 B	-0-	13154 3	2367 9		N	2152	2152 0		-0-
10	30380 X	9165	-0-	-21215 B	-0-	7727 3	1438 9		N	1307	1307 0		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW			WELL #:	701	RRCID ->	287204	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.	1.3526 - 20460
*04	51450 X	33966	-0-	-17484 B	-0-	135 1	28243 3		N	3610	3610 0		-0-
						1617 5	3971 9						
*05	47864 X	31151	-0-	-16713 B	-0-	145 1	25988 3		N	3191	3191 0		-0-
						1508 5	3510 9						
*06	40590 X	149	-0-	-40441 B	-0-	12 1	131 3		N	-0-			-0-
						6 5							
*07	39065 X	39065	-0-	-0- B	-0-	126 1	34788 3		N	3774	3774 0		-0-
						4151 9							
*08	35898 X	32230	-0-	-3668 B	-0-	130 1	26966 3		N	4667	4667 0		-0-
						5134 9							
*09	33960 X	28070	-0-	-5890 B	-0-	138 1	23246 3		N	4260	4260 0		-0-
						4686 9							
10	39060 X	25266	-0-	-13794 B	-0-	160 1	22224 3		N	2620	2620 0		-0-
						2882 9							

BAKER FAMILY TRUST			WELL #:	702	RRCID ->	288729	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	1.2188 - 16558
05	177013 X	53579	-0-	-123434 B	-0-	56 1	43116 3		N	9461	9461 0		-0-
						10407 9							
06	74430 X	-0-	-0-	-74430 B	-0-				N	-0-			-0-
07	76911 X	-0-	-0-	-76911 B	-0-				N	-0-			-0-
*08	76911 X	71782	-0-	-5129 B	-0-	8 1	59318 3		N	11324	11324 0		-0-
						12456 9							
*09	88623 X	88623	-0-	-0- B	-0-	1 1	75025 3		N	12361	12361 0		-0-
						13597 9							
*10	100030 X	100030	-0-	-0- B	-0-	85665 3	14365 9		N	13059	13059 0		-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW			WELL #:	701	RRCID ->	288754	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.	1.3647 - 21705
*04	SHUT IN	79607	-0-	79607 B	595560	49 1	65253 3		N	9641	9641 0		-0-
						3700 5	10605 9						
*05	SHUT IN	66626	-0-	66626 B	662186	35 1	54921 3		N	7744	7744 0		-0-
						3152 5	8518 9						
06	662186 X	-0-	-0-	-662186 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	166470 X	57618	-0-	-108852 B	-0-	49337 3	8281 9		N	7528	7528 0		-0-
*08	94798 X	61659	-0-	-33139 B	-0-	2 1	53399 3		N	7507	7507 0		-0-
						8258 9							
*09	79620 X	62771	-0-	-16849 B	-0-	1 1	55249 3		N	6837	6837 0		-0-
						7521 9							
10	66619 X	47782	-0-	-18837 B	-0-	42018 3	5764 9		N	5240	5240 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	27869 X	19015	-0-	-8854 B	-0-	2274	1	15113	3	N	1480	1449	1			272
						1628	9									
*04	22890 X	17693	-0-	-5197 B	-0-	2081	1	13875	3	N	1579	1648	1			203
						1737	9									
*05	23653 X	16790	-0-	-6863 B	-0-	2165	1	13194	3	N	1301	1299	1			205
						1431	9									
*06	21330 X	17397	-0-	-3933 B	-0-	2807	1	13352	3	N	1125	900	1			430
						1238	9									
07	22041 X	15404	-0-	-6637 B	-0-	1000	1	12945	3	N	1326	1211	1			545
						1459	9									
08	19003 X	14194	-0-	-4809 B	-0-	897	1	12210	3	N	988	1125	1			408
						1087	9									
*09	17700 X	13164	-0-	-4536 B	-0-	878	1	11075	3	N	1101	1321	1			188
						1211	9									
10	17980 X	11776	-0-	-6204 B	-0-	10721	3	1055	9	N	959	947	1			200

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

*03	84571 X	35813	-0-	-48758 B	-0-	189	1	31515	3	N	3735	3566	0	379	1	79
						4109	9									
*04	33630 X	24140	-0-	-9490 B	-0-	79	1	20801	3	N	2964	2736	0	256	1	51
						3260	9									
*05	34751 X	20311	-0-	-14440 B	-0-	91	1	17948	3	N	2065	2060	0			56
						2272	9									
*06	33630 X	16515	-0-	-17115 B	-0-	259	1	14508	3	N	1589	1583	0			62
						1748	9									
07	48980 X	13917	-0-	-35063 B	-0-	61	1	12854	3	N	911	902	0			71
						1002	9									
08	35278 X	12194	-0-	-23084 B	-0-	60	1	11574	3	N	509	508	0			72
						560	9									
*09	24150 X	12714	-0-	-11436 B	-0-	335	1	11484	3	N	814	243	0	565	1	78
						895	9									
10	20305 X	12049	-0-	-8256 B	-0-	10938	3	1111	9	N	1010	933	1			155

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13106 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
GULFTECH ENERGY, LLC				338751										
TMK UNIT		WELL #:		102H	RRCID ->	290075	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10602 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	40646	-0-	40646 B	40646		164 1	16231 3	N	18078	17851 1		227
								4365 4	19886 9					

MARATHON OIL EF LLC				525398										
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717 PERF.12280 - 12430				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829 PERF.12654 - 12736				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888 PERF.12580 - 17884				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199 PERF.12151 - 12292				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155 PERF.12050 - 12204				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE		PROD					BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

05	12752	X	12752	-0-	-0-	B	-0-	1183	1	11387	3	Y	139	144	0		1
								29	4	153	9						
06	11173	X	11173	-0-	-0-	B	-0-	1284	1	9798	3	Y	27	28	0		-0-
								61	4	30	9						
07	11381	X	11381	-0-	-0-	B	-0-	1376	1	9840	3	Y	106	105	0		1
								48	4	117	9						
08	12741	X	10927	-0-	-1814	B	-0-	10415	3	512	9	Y	465	463	0		3
*09	12330	X	9942	-0-	-2388	B	-0-	1710	1	7985	3	Y	195	197	0		1
								32	4	215	9						
10	12741	X	8295	-0-	-4446	B	-0-	2095	1	5965	3	Y	176	175	0		2
								41	4	194	9						

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

05	682	X	-0-	-0-	-682	B	-26289					Y	-0-	1	0		-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	B	-26289					Y	-0-				-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-26289					Y	-0-				-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-26289					Y	-0-				-0-
*09	240	X	3021	-0-	2781	B	-23508	1043	1	1526	3	Y	307	304	0		3
								114	4	338	9						
10	0	X	2385	-0-	2385	B	-21123	826	1	1003	3	Y	440	438	0		5
								72	4	484	9						

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

05	8432	X	579	-0-	-7853	B	-0-	517	1	33	3	Y	15	49	0		-0-
								12	4	17	9						
06	8160	X	282	-0-	-7878	B	-0-	239	1	15	3	Y	15	15	0		-0-
								11	4	17	9						
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	B	-0-	6502	3	384	9	Y	349	347	0		2
*09	15442	X	15442	-0-	-0-	B	-0-	1833	1	12990	3	Y	531	529	0		4
								35	4	584	9						
*10	9616	X	9616	-0-	-0-	B	-0-	1441	1	7720	3	Y	388	388	0		4
								28	4	427	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 #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	4554	-0-	-13643	B	-0-	415 1	3246 3	Y	746	746 0	5
								72 4	821 9				
06	12930	X	7455	-0-	-5475	B	-0-	393 1	5809 3	Y	1079	1075 0	9
								66 4	1187 9				
07	10478	X	9587	-0-	-891	B	-0-	474 1	7582 3	Y	1302	1303 0	8
								99 4	1432 9				
08	8435	X	8435	-0-	-0-	B	-0-	7180 3	1255 9	Y	1141	1142 0	7
09	7596	X	7596	-0-	-0-	B	-0-	886 1	5439 3	Y	1097	1094 0	10
								64 4	1207 9				
*10	13583	X	13583	-0-	-0-	B	-0-	1286 1	10488 3	Y	1554	1547 0	17
								100 4	1709 9				

FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309				
05	4805	X	2868	-0-	-1937	B	-0-	603 1	1771 3	Y	443	439 0	8
								7 4	487 9				
06	4650	X	4473	-0-	-177	B	-0-	754 1	2952 3	Y	690	682 0	16
								8 4	759 9				
07	4247	X	4196	-0-	-51	B	-0-	601 1	3014 3	Y	521	528 0	9
								8 4	573 9				
08	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	4658 3	605 9	Y	550	547 0	12
09	4470	X	3651	-0-	-819	B	-0-	1375 1	1674 3	Y	537	536 0	13
								11 4	591 9				
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	B	-0-	1073 1	3081 3	Y	524	522 0	15
								5 4	576 9				

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921				
05	9672	X	7586	-0-	-2086	B	-0-	564 1	6021 3	Y	822	824 0	5
								97 4	904 9				
06	9600	X	7750	-0-	-1850	B	-0-	694 1	5955 3	Y	891	888 0	8
								121 4	980 9				
07	17391	X	10253	-0-	-7138	B	-0-	550 1	8637 3	Y	864	867 0	5
								116 4	950 9				
08	17391	X	6194	-0-	-11197	B	-0-	5561 3	633 9	Y	575	577 0	3
09	16830	X	5617	-0-	-11213	B	-0-	775 1	4134 3	Y	592	590 0	5
								57 4	651 9				
10	10261	X	2398	-0-	-7863	B	-0-	971 1	1150 3	Y	177	180 0	2
								82 4	195 9				

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375				
05	837	X	3319	-0-	2482	B	-12524	403 1	2449 3	Y	360	360 0	2
								71 4	396 9				
06	930	X	631	-0-	-299	B	-12524	412 1	3 3	Y	127	128 0	1
								76 4	140 9				
07	1426	X	700	-0-	-726	B	-12524	406 1	5 3	Y	177	177 0	1
								94 4	195 9				
08	3317	X	689	-0-	-2628	B	-12524	358 3	331 9	Y	301	300 0	2
09	3210	X	2100	-0-	-1110	B	-12524	1302 1	101 4	Y	634	630 0	6
								697 9					
10	3317	X	5968	-0-	2651	B	-9873	1579 1	3792 3	Y	423	424 0	5
								132 4	465 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605													
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		
05	8680 X	10606	-0-	1926 B	-16764	1211 1	8687 3	N	452	452 0	3		
						211 4	497 9						
06	10620 X	10043	-0-	-577 B	-16764	1070 1	8381 3	N	367	367 0	3		
						188 4	404 9						
07	10974 X	9639	-0-	-1335 B	-16764	1096 1	7929 3	N	336	337 0	2		
						244 4	370 9						
08	10974 X	9298	-0-	-1676 B	-16764	8972 3	326 9	N	296	296 0	2		
09	10320 X	9046	-0-	-1274 B	-16764	1958 1	6561 3	N	345	344 0	3		
						147 4	380 9						
10	10602 X	8648	-0-	-1954 B	-16764	1573 1	6598 3	N	317	317 0	3		
						128 4	349 9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532													
05	2272 X	2272	-0-	-0- B	-0-	528 1	892 3	Y	452	453 0	8		
						355 4	497 9						
06	2700 X	2368	-0-	-332 B	-0-	549 1	1055 3	Y	447	447 0	8		
						272 4	492 9						
07	2790 X	2459	-0-	-331 B	-0-	529 1	1088 3	Y	501	499 0	10		
						291 4	551 9						
08	2790 X	2590	-0-	-200 B	-0-	1916 3	674 9	Y	613	610 0	13		
09	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	1147 1	713 3	Y	578	578 0	13		
						118 4	636 9						
10	2449 X	1920	-0-	-529 B	-0-	880 1	500 3	Y	369	371 0	11		
						134 4	406 9						

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916													
05	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	472 1	3206 3	Y	249	260 0	274		
						177 4	274 9						
06	8257 X	8257	-0-	-0- B	-0-	727 1	7075 3	Y	349	408 0	215		
						71 4	384 9						
07	6355 X	6170	-0-	-185 B	-0-	738 1	5071 3	Y	277	255 0	237		
						56 4	305 9						
08	6355 X	4388	-0-	-1967 B	-0-	619 1	3480 3	Y	219	309 0	147		
						48 4	241 9						
09	8250 X	898	-0-	-7352 B	-0-	495 1	232 3	Y	139	147 0	139		
						18 4	153 9						
10	8525 X	1373	-0-	-7152 B	-0-	517 1	745 3	Y	46	157 0	28		
						60 4	51 9						

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039													
05	11871 X	11871	-0-	-0- B	-0-	1438 1	8783 3	Y	1469	1469 0	14		
						34 4	1616 9						
06	11010 X	7735	-0-	-3275 B	-0-	891 1	5602 3	Y	1091	1099 0	6		
						42 4	1200 9						
07	11377 X	8718	-0-	-2659 B	-0-	1186 1	6164 3	Y	1206	1205 0	7		
						41 4	1327 9						
08	11873 X	8277	-0-	-3596 B	-0-	7013 3	1264 9	Y	1149	1148 0	8		
*09	11490 X	9728	-0-	-1762 B	-0-	2057 1	6570 3	Y	965	966 0	7		
						39 4	1062 9						
10	11873 X	9333	-0-	-2540 B	-0-	2159 1	5410 3	Y	1565	1555 0	17		
						42 4	1722 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	2915	-0-	-2169 B	-0-	455 1	2147 3	170 4	143 9	Y	130	21 0			143
06	4920 X	4834	-0-	-86 B	-0-	725 1	3886 3	71 4	152 9	Y	138	196 0			85
07	5084 X	3103	-0-	-1981 B	-0-	840 1	2091 3	64 4	108 9	Y	98	99 0			84
08	5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	634 1	4284 3	49 4	175 9	Y	159	137 0			106
09	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	623 1	4946 3	22 4	158 9	Y	144	106 0			144
*10	6295 X	6295	-0-	-0- B	-0-	759 1	5287 3	88 4	161 9	Y	146	201 0			89
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134															
05	2542 X	1390	-0-	-1152 B	-0-	426 1	668 3	287 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
06	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	385 1	1451 3	188 4	384 9	Y	349	343 0			6
07	2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	671 1	1491 3	369 4	350 9	Y	318	317 0			7
08	2203 X	2203	-0-	-0- B	-0-	2001 3	202 9	87 4	180 9	Y	184	187 0			4
09	2424 X	2424	-0-	-0- B	-0-	857 1	1300 3	87 4	180 9	Y	164	164 0			4
10	2883 X	2451	-0-	-432 B	-0-	914 1	1214 3	138 4	185 9	Y	168	167 0			5
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710															
05	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					Y	-0-				-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	389 1	3258 3	86 4	476 9	Y	433	430 0			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
09	T. A.	757	-0-	757 B	757	595 1	46 4	116 9		Y	105	104 0			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	757					Y	-0-	1 0			-0-
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541															
05	43183 X	8662	-0-	-34521 B	-0-	1043 1	6675 3	182 4	762 9	Y	693	691 0			4
06	41790 X	6788	-0-	-35002 B	-0-	894 1	5366 3	159 4	369 9	Y	335	336 0			3
07	33077 X	13611	-0-	-19466 B	-0-	1166 1	11101 3	255 4	1089 9	Y	990	987 0			6
08	21416 X	21416	-0-	-0- B	-0-	20195 3	1221 9	3172 1	20549 3	Y	1110	1110 0			6
09	26598 X	26598	-0-	-0- B	-0-	229 4	2648 9	229 4	2648 9	Y	2407	2391 0			22
*10	18193 X	18193	-0-	-0- B	-0-	2294 1	13781 3	183 4	1935 9	Y	1759	1762 0			19

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	809	1	5761	3	Y	350	430	0	385	
						303	4	385	9						
06	6840 X	6740	-0-	-100 B	-0-	612	1	5778	3	Y	264	487	0	162	
						60	4	290	9						
07	11749 X	3864	-0-	-7885 B	-0-	327	1	3225	3	Y	261	200	0	223	
						25	4	287	9						
08	11749 X	8529	-0-	-3220 B	-0-	666	1	7448	3	Y	330	332	0	221	
						52	4	363	9						
09	15002 X	15002	-0-	-0- B	-0-	900	1	13644	3	Y	387	221	0	387	
						32	4	426	9						
*10	11259 X	11259	-0-	-0- B	-0-	800	1	9946	3	Y	383	538	0	232	
						92	4	421	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

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	684	-0-	684 B	684	583	1	21	3	N	63	63	0	-0-
						11	4	69	9					
10	14B2 EXT	322	-0-	322 B	1006	293	1	6	4	N	21	21	0	-0-
						23	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

05	3503 X	860	-0-	-2643 B	-0-	225	1	1	3	Y	437	431	0	7
						153	4	481	9					
06	3390 X	884	-0-	-2506 B	-0-	267	1	1	3	Y	438	437	0	8
						134	4	482	9					
07	1953 X	833	-0-	-1120 B	-0-	310	1	1	3	Y	317	318	0	7
						173	4	349	9					
08	1953 X	920	-0-	-1033 B	-0-	489	3	431	9	Y	392	390	0	9
09	992 X	992	-0-	-0- B	-0-	488	1	1	3	Y	411	411	0	9
						51	4	452	9					
*10	2253 X	2253	-0-	-0- B	-0-	730	1	1048	3	Y	332	331	0	10
						110	4	365	9					

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

05	4991 X	2753	-0-	-2238 B	-0-	186	1	2391	3	Y	96	60	0	106
						70	4	106	9					
06	5100 X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	-0-	106	0	-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	3870 X	1202	-0-	-2668 B	-0-	143	1	1017	3	Y	34			34
						5	4	37	9					
*10	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	533	1	7347	3	Y	447	210	0	271
						62	4	492	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10075 X	4496	-0-	-5579 B	-0-	599	1	2755	3	Y	680	682	0	12	
						394	4	748	9						
06	4980 X	4441	-0-	-539 B	-0-	543	1	2664	3	Y	883	879	0	16	
						263	4	971	9						
07	5146 X	4406	-0-	-740 B	-0-	623	1	2687	3	Y	689	691	0	14	
						338	4	758	9						
08	5146 X	4162	-0-	-984 B	-0-	3408	3	754	9	Y	685	684	0	15	
09	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	1397	1	2343	3	Y	653	653	0	15	
						142	4	718	9						
10	4588 X	4248	-0-	-340 B	-0-	1230	1	2193	3	Y	583	580	0	18	
						184	4	641	9						

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10571 X	6201	-0-	-4370 B	-0-	589	1	5150	3	Y	219	215	0	241	
						221	4	241	9						
06	10230 X	9632	-0-	-598 B	-0-	693	1	8628	3	Y	221	326	0	136	
						68	4	243	9						
07	14641 X	14641	-0-	-0- B	-0-	966	1	13282	3	Y	290	178	0	248	
						74	4	319	9						
08	16275 X	13226	-0-	-3049 B	-0-	767	1	11911	3	Y	444	395	0	297	
						60	4	488	9						
09	9630 X	481	-0-	-9149 B	-0-	389	1	72	3	Y	5	297	0	5	
						14	4	6	9						
10	14632 X	681	-0-	-13951 B	-0-	329	1	74	3	Y	218	91	0	132	
						38	4	240	9						

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. GAS (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
05	10633 X	11081	-0-	448 B	-14659	909	1	9348	3	Y	729	729	0	7	
						22	4	802	9						
06	10380 X	10849	-0-	469 B	-14190	955	1	9059	3	Y	718	721	0	4	
						45	4	790	9						
07	11005 X	9491	-0-	-1514 B	-14190	897	1	7922	3	Y	583	583	0	4	
						31	4	641	9						
08	11067 X	8144	-0-	-2923 B	-14190	7587	3	557	9	Y	506	507	0	3	
*09	10860 X	10898	-0-	38 B	-14152	1353	1	9004	3	Y	468	468	0	3	
						26	4	515	9						
10	11222 X	8176	-0-	-3046 B	-14152	1304	1	6365	3	Y	438	436	0	5	
						25	4	482	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2418 X	2096	-0-	-322 B	-0-	452	1	1077	3	Y	241	244	0	4	
						302	4	265	9						
06	3450 X	1213	-0-	-2237 B	-0-	421	1	184	3	Y	361	358	0	7	
						211	4	397	9						
07	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	938	1	4424	3	Y	390	389	0	8	
						508	4	429	9						
08	5642 X	3629	-0-	-2013 B	-0-	3374	3	255	9	Y	232	235	0	5	
09	5460 X	1597	-0-	-3863 B	-0-	647	1	745	3	Y	126	128	0	3	
						66	4	139	9						
10	6293 X	2093	-0-	-4200 B	-0-	837	1	962	3	Y	153	151	0	5	
						126	4	168	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	12307 X	7984	-0-	-4323 B	-0-	886	1	6308	3	Y	692	722	0		13
06	9570 X	8192	-0-	-1378 B	-0-	29	4	761	9						
07	11563 X	9860	-0-	-1703 B	-0-	938	1	6084	3	Y	1049	1038	0		24
08	11563 X	9124	-0-	-2439 B	-0-	16	4	1154	9						
09	11190 X	8140	-0-	-3050 B	-0-	974	1	7674	3	Y	1088	1088	0		24
10	9858 X	7435	-0-	-2423 B	-0-	15	4	1197	9						
						7946	3	1178	9	Y	1071	1070	0		25
						1814	1	5473	3	Y	758	761	0		22
						19	4	834	9						
						1459	1	5048	3	Y	828	827	0		23
						17	4	911	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
05	8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	808	1	6693	3	Y	795	799	0		14
06	8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	9	4	875	9						
07	9399 X	9399	-0-	-0- B	-0-	750	1	7108	3	Y	715	713	0		16
08	12650 X	12650	-0-	-0- B	-0-	9	4	787	9						
09	12052 X	12052	-0-	-0- B	-0-	627	1	8110	3	Y	594	600	0		10
*10	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	9	4	653	9						
						11795	3	855	9	Y	777	770	0		17
						1941	1	8786	3	Y	1190	1177	0		30
						16	4	1309	9						
						1854	1	9330	3	Y	989	991	0		28
						9	4	1088	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072															
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	2	2	0		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	907	1	29	3	Y	80	78	0		2
						4	4	88	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200															
05	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	426	1	3926	3	Y	196	195	0		1
07	3596 X	3419	-0-	-177 B	-0-	20	4	216	9						
08	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	668	1	2518	3	Y	191	191	0		1
*09	4590 X	3134	-0-	-1456 B	-0-	23	4	210	9						
10	4743 X	2717	-0-	-2026 B	-0-	4662	3	36	9	Y	33	34	0		-0-
						809	1	2103	3	Y	188	187	0		1
						15	4	207	9						
						789	1	1509	3	Y	367	364	0		4
						15	4	404	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC BUEHRING UNIT AC			//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
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	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071 - 17723	EOM BALANCE

WELL #:	1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	12071 - 17723		
05	1537 X	1537	-0-	-0- B	-0-	413 1 281 4	15 3 828 9	Y	753	757 0	13
06	1557 X	1557	-0-	-0- B	-0-	519 1 261 4	8 3 769 9	Y	699	699 0	13
07	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	786 1 435 4	1245 3 998 9	Y	907	901 0	19
08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	1606 3	459 9	Y	417	427 0	9
09	1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	711 1 74 4	4 3 495 9	Y	450	449 0	10
10	1767 X	1501	-0-	-266 B	-0-	828 1 127 4	3 3 543 9	Y	494	489 0	15

BUEHRING UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120 - 17672
05	899 N	503	-0-	-396 B	-0-	243 1 166 4	3 3 91 9	Y	83	83 0	1
06	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	570 1 285 4	122 3 213 9	Y	194	191 0	4
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	643 1 359 4	199 3 221 9	Y	201	201 0	4
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	695 3	122 9	Y	111	113 0	2
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1184 1 123 4	17 3 113 9	Y	103	103 0	2
*10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1301 1 199 4	16 3 162 9	Y	147	145 0	4

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC			WELL #:	8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742 - 18613
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	391 1 18 4	348 3 76 9	Y	69	69 0	-0-
07	1209 N	315	-0-	-894 B	-0-	267 1 9 4	2 3 37 9	Y	34	34 0	-0-
08	1209 X	691	-0-	-518 B	-0-	591 3	100 9	Y	91	90 0	1
*09	1418 X	1418	-0-	-0- B	-0-	966 1 18 4	49 3 385 9	Y	350	349 0	2
*10	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	522 1 10 4	1685 3 330 9	Y	300	299 0	3

EASLEY UNIT AC			WELL #:	1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708 - 16249
05	9207 X	8036	-0-	-1171 B	-0-	840 1 20 4	6592 3 584 9	Y	531	533 0	5
06	8910 X	7338	-0-	-1572 B	-0-	689 1 33 4	6188 3 428 9	Y	389	392 0	2
07	9207 X	6563	-0-	-2644 B	-0-	644 1 23 4	5498 3 398 9	Y	362	362 0	2
08	8773 X	2267	-0-	-6506 B	-0-	2124 3	143 9	Y	130	131 0	1
*09	8490 X	6313	-0-	-2177 B	-0-	998 1 19 4	4995 3 301 9	Y	274	273 0	2
10	8029 X	7035	-0-	-994 B	-0-	1159 1 23 4	5471 3 382 9	Y	347	345 0	4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12474 - 16450	
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
05	6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-	412 1 5 4	4865 3 965 9	Y	877	888 0	16
06	7050 X	5796	-0-	-1254 B	-0-	373 1 4 4	4597 3 822 9	Y	747	746 0	17
07	7285 X	4624	-0-	-2661 B	-0-	448 1 6 4	3640 3 530 9	Y	482	491 0	8
08	7285 X	5596	-0-	-1689 B	-0-	4879 3	717 9	Y	652	646 0	14
09	6330 X	3521	-0-	-2809 B	-0-	666 1 5 4	2307 3 543 9	Y	494	496 0	12
10	6262 X	4780	-0-	-1482 B	-0-	942 1 4 4	3116 3 718 9	Y	653	646 0	19

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.12282 - 19066	
05	16244 X	14456	-0-	-1788 B	-0-	1239 1 214 4	11451 3 1552 9	Y	1411	1412 0	9
06	24390 X	9929	-0-	-14461 B	-0-	619 1 106 4	8008 3 1196 9	Y	1087	1087 0	9
07	25203 X	9646	-0-	-15557 B	-0-	522 1 110 4	7994 3 1020 9	Y	927	931 0	5
08	25203 X	9603	-0-	-15600 B	-0-	8574 3	1029 9	Y	935	935 0	5
09	13980 X	7936	-0-	-6044 B	-0-	919 1 66 4	6080 3 871 9	Y	792	790 0	7
10	14446 X	4555	-0-	-9891 B	-0-	534 1 42 4	3590 3 389 9	Y	354	357 0	4

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 11976		PERF.12410 - 18038	
05	6727 X	5707	-0-	-1020 B	-0-	560 1 97 4	4643 3 407 9	Y	370	372 0	2
06	6510 X	3666	-0-	-2844 B	-0-	641 1 115 4	2429 3 481 9	Y	437	435 0	4
07	6727 X	4413	-0-	-2314 B	-0-	802 1 182 4	2836 3 593 9	Y	539	540 0	3
08	5983 X	3218	-0-	-2765 B	-0-	2864 3	354 9	Y	322	323 0	2
09	5730 X	4528	-0-	-1202 B	-0-	951 1 71 4	3076 3 430 9	Y	391	389 0	4
*10	5855 X	5855	-0-	-0- B	-0-	905 1 73 4	4345 3 532 9	Y	484	483 0	5

HEMBY UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256	
05	5301 X	4873	-0-	-428 B	-0-	1232 1 3 4	2444 3 1194 9	Y	1085	1085 0	18
06	4800 X	4316	-0-	-484 B	-0-	1194 1 5 4	2070 3 1047 9	Y	952	951 0	19
07	6324 X	4563	-0-	-1761 B	-0-	1084 1 10 4	2438 3 1031 9	Y	937	929 0	27
08	7936 X	4703	-0-	-3233 B	-0-	1097 1 7 4	2580 3 1019 9	Y	926	932 0	21
09	7680 X	4579	-0-	-3101 B	-0-	942 1 5 4	2627 3 1005 9	Y	914	909 0	26
10	4867 X	4568	-0-	-299 B	-0-	737 1 21 4	2972 3 838 9	Y	762	763 0	25

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12393	- 17330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		682 N	296	-0-	-386 B	-0-	168 1	1 3	Y	12	12 0		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	114 4	13 9	Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

LUNA UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12106	PERF.12227	- 16000	
05		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	509 1	465 3	Y	422	425 0		7
06		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	344 4	464 9	Y	554	551 0		10
07		2077 N	1772	-0-	-305 B	-0-	645 1	415 3	Y	607	604 0		13
08		1767 N	1162	-0-	-605 B	-0-	322 4	609 9	Y	322	328 0		7
09		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-	684 1	37 3	Y	-0-	7 0		-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-	383 4	668 9	Y	-0-			-0-
08		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-	808 3	354 9	Y	-0-			-0-

LUNA UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057	
05		3658 X	2909	-0-	-749 B	-0-	513 1	1380 3	Y	613	621 0		10
06		3540 X	2630	-0-	-910 B	-0-	342 4	674 9	Y	462	464 0		8
07		3658 X	3321	-0-	-337 B	-0-	367 1	1576 3	Y	786	778 0		16
08		6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	179 4	508 9	Y	1668	1647 0		37
09		11354 X	11354	-0-	-0- B	-0-	686 1	1392 3	Y	1242	1251 0		28
*10		4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	378 4	865 9	Y	1023	1020 0		31
							4536 3	1835 9	Y				
							4569 1	4952 3	Y				
							467 4	1366 9	Y				
							2699 1	2 3	Y				
							414 4	1125 9	Y				

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622	
05		5394 X	1895	-0-	-3499 B	-0-	576 9	10 3	Y	864	869 0		15
06		5220 X	1780	-0-	-3440 B	-0-	378 4	950 9	Y	991	988 0		18
07		4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	457 1	4 3	Y	732	735 0		15
08		1891 X	1224	-0-	-667 B	-0-	229 4	1090 9	Y	545	548 0		12
09		1830 X	1235	-0-	-595 B	-0-	486 1	3401 3	Y	524	524 0		12
10		2418 X	1443	-0-	-975 B	-0-	259 4	805 9	Y	556	551 0		17
							624 3	600 9	Y				
							597 1	62 4	Y				
							576 9		Y				
							720 1	1 3	Y				
							110 4	612 9	Y				

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
05	62 N	278	-0-	216 B	-35432	228	1	41	4	Y	8	9	0			-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-35432	109	1	20	4	Y	9	9	0			-0-
07	682 N	853	-0-	171 B	-35261	548	1	127	4	Y	162	161	0			1
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-35261	10	1			Y	-0-	1	0			-0-
09	150 N	921	-0-	771 B	-34490	761	1	59	4	Y	92	91	0			1
10	868 N	974	-0-	106 B	-34384	566	1	94	3	Y	242	240	0			3
						48	4	266	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	137	1	32	4	Y	233	232	0			1
						256	9									
08	T. A.	1576	-0-	1576 B	1576	1389	3	187	9	Y	170	170	0			1
09	T. A.	1347	-0-	1347 B	2923	1076	1	84	4	Y	170	169	0			2
						187	9									
10	T. A.	1789	-0-	1789 B	4712	1401	1	120	4	Y	244	243	0			3
						268	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

05	16709 X	303	-0-	-16406 B	-0-	216	1	3	3	Y	25	32	0			-0-
						56	4	28	9							
06	16170 X	5782	-0-	-10388 B	-0-	1027	1	2846	3	Y	1127	1112	0			15
						669	4	1240	9							
07	15872 X	10124	-0-	-5748 B	-0-	1110	1	7208	3	Y	1206	1204	0			17
						479	4	1327	9							
08	11354 X	11354	-0-	-0- B	-0-	748	1	9426	3	Y	835	841	0			11
						261	4	919	9							
09	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	640	1	3862	3	Y	628	627	0			12
						168	4	691	9							
*10	12012 X	12012	-0-	-0- B	-0-	1072	1	9635	3	Y	1113	1105	0			20
						81	4	1224	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

05	2821 X	2821	-0-	-0- B	-0-	534	1	1778	3	Y	338	338	0			3
						137	4	372	9							
06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	792	1	1150	3	Y	352	350	0			5
						516	4	387	9							
07	2883 X	218	-0-	-2665 B	-0-	27	1	139	3	Y	36	40	0			1
						12	4	40	9							
08	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	690	1	1852	3	Y	468	463	0			6
						241	4	515	9							
09	2850 X	2786	-0-	-64 B	-0-	573	1	1658	3	Y	368	367	0			7
						150	4	405	9							
10	2945 X	2657	-0-	-288 B	-0-	592	1	1636	3	Y	349	350	0			6
						45	4	384	9							

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
05	1736 X	2765	-0-	1029 B	-3501	789 1	1715 3	18 4	243 9	Y	221	221 0			2
06	3120 X	1748	-0-	-1372 B	-3501	750 1	713 3	35 4	250 9	Y	227	228 0			1
07	3224 X	1781	-0-	-1443 B	-3501	795 1	718 3	27 4	241 9	Y	219	219 0			1
08	3317 X	2515	-0-	-802 B	-3501	2277 3	238 9			Y	216	216 0			1
*09	2670 X	4281	-0-	1611 B	-1890	1223 1	2806 3	23 4	229 9	Y	208	208 0			1
10	2759 X	2124	-0-	-635 B	-1890	1204 1	637 3	24 4	259 9	Y	235	233 0			3

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

05	4185 X	2736	-0-	-1449 B	-0-	794 1	1757 3	18 4	167 9	Y	152	155 0			1
06	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	923 1	3847 3	43 4	183 9	Y	166	166 0			1
07	7440 X	459	-0-	-6981 B	-0-	414 1	14 4	31 9		Y	28	29 0			-0-
08	7874 X	117	-0-	-7757 B	-0-	117 3				Y	-0-				-0-
*09	7620 X	11	-0-	-7609 B	-0-	1 1	10 3			Y	-0-				-0-
10	5177 X	79	-0-	-5098 B	-0-	39 1	1 4	39 9		Y	35	35 0			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

05	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	845 1	5412 3	20 4	474 9	Y	431	429 0			4
06	6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	840 1	5359 3	40 4	459 9	Y	417	419 0			2
07	9189 X	9189	-0-	-0- B	-0-	1043 1	7608 3	36 4	502 9	Y	456	455 0			3
08	6758 X	5467	-0-	-1291 B	-0-	5214 3	253 9			Y	230	231 0			2
*09	7134 X	7134	-0-	-0- B	-0-	1428 1	5378 3	27 4	301 9	Y	274	274 0			2
10	9176 X	4298	-0-	-4878 B	-0-	1238 1	2728 3	24 4	308 9	Y	280	279 0			3

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

05	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
06	2970 X	932	-0-	-2038 B	-0-	95 1	773 3	17 4	47 9	Y	43	43 0			-0-
07	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	710 1	4534 3	158 4	710 9	Y	645	641 0			4
08	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	3905 3	558 9			Y	507	508 0			3
09	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	1148 1	1808 3	88 4	424 9	Y	385	384 0			4
10	6107 X	5207	-0-	-900 B	-0-	1403 1	3171 3	117 4	516 9	Y	469	468 0			5

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	626 1	2659 3	Y	214	214	0		2
06	822 X	822	-0-	-0- B	-0-	704 1	23 3	Y	56	58	0		-0-
07	1855 X	1855	-0-	-0- B	-0-	822 1	849 3	Y	142	141	0		1
08	3534 X	2050	-0-	-1484 B	-0-	1916 3	134 9	Y	122	122	0		1
*09	3420 X	2563	-0-	-857 B	-0-	1386 1	747 3	Y	367	365	0		3
10	3534 X	1414	-0-	-2120 B	-0-	1102 1	6 3	Y	258	258	0		3

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

05	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
06	3330 X	609	-0-	-2721 B	-0-	559 1	17 3	Y	6	6	0		-0-
07	2883 X	428	-0-	-2455 B	-0-	401 1	1 3	Y	11	11	0		-0-
08	1736 X	343	-0-	-1393 B	-0-	329 3	14 9	Y	13	13	0		-0-
*09	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-			Y	-0-				-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-				-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

05	2267 X	2267	-0-	-0- B	-0-	740 1	926 3	Y	531	532	0		5
06	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	759 1	738 3	Y	740	741	0		4
07	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	808 1	582 3	Y	2013	2005	0		12
08	2387 X	1801	-0-	-586 B	-0-	1211 3	590 9	Y	536	544	0		4
*09	2340 X	2130	-0-	-210 B	-0-	1300 1	431 3	Y	340	342	0		2
10	3627 X	2225	-0-	-1402 B	-0-	932 1	996 3	Y	254	253	0		3

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

05	10119 X	10119	-0-	-0- B	-0-	720 1	8601 3	Y	709	710	0		7
06	9720 X	7914	-0-	-1806 B	-0-	642 1	6617 3	Y	567	571	0		3
07	10044 X	8250	-0-	-1794 B	-0-	775 1	6829 3	Y	563	563	0		3
08	10106 X	8769	-0-	-1337 B	-0-	8133 3	636 9	Y	578	577	0		4
*09	12189 X	12189	-0-	-0- B	-0-	1492 1	10098 3	Y	519	519	0		4
10	10106 X	8186	-0-	-1920 B	-0-	1245 1	6396 3	Y	474	473	0		5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280200	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11714	PERF.12244	- 16981			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	135 1	16 3	Y	4	4	0			-0-
							35 4	4 9							
06	480 N	44	-0-	-436	B	-0-	16 1	17 3	Y	1	1	0			-0-
							10 4	1 9							
07	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-			Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	280205	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11988	- 16423			
05	4185 X	2722	-0-	-1463	B	-0-	568 1	1698 3	Y	330	334	0			3
							93 4	363 9							
06	3150 X	2550	-0-	-600	B	-0-	431 1	1685 3	Y	329	330	0			2
							72 4	362 9							
07	3627 X	3064	-0-	-563	B	-0-	493 1	2142 3	Y	342	341	0			3
							53 4	376 9							
08	3627 X	2417	-0-	-1210	B	-0-	2000 3	417 9	Y	379	378	0			4
09	3510 X	3136	-0-	-374	B	-0-	700 1	1910 3	Y	410	410	0			4
							75 4	451 9							
*10	3383 X	3383	-0-	-0-	B	-0-	1137 1	1715 3	Y	393	393	0			4
							99 4	432 9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280206	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11899	- 15433			
05	6231 X	3855	-0-	-2376	B	-22996	1138 1	2251 3	Y	254	258	0			2
							187 4	279 9							
06	6930 X	6028	-0-	-902	B	-22996	946 1	4578 3	Y	315	315	0			2
							157 4	347 9							
07	9579 X	5486	-0-	-4093	B	-22996	919 1	4177 3	Y	265	265	0			2
							98 4	292 9							
08	9579 X	4095	-0-	-5484	B	-22996	3960 3	135 9	Y	123	124	0			1
09	9270 X	8838	-0-	-432	B	-22996	1545 1	7014 3	Y	105	105	0			1
							163 4	116 9							
10	6231 X	7158	-0-	927	B	-22069	1455 1	5469 3	Y	101	101	0			1
							123 4	111 9							

MAY B UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280394	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	12180	PERF.12568	- 17000			
05	4020 X	4020	-0-	-0-	B	-0-	841 1	2759 3	Y	364	366	0			3
							20 4	400 9							
06	3180 X	3132	-0-	-48	B	-0-	828 1	1912 3	Y	321	322	0			2
							39 4	353 9							
07	3968 X	2897	-0-	-1071	B	-0-	853 1	1544 3	Y	428	427	0			3
							29 4	471 9							
08	4030 X	2611	-0-	-1419	B	-0-	1943 3	668 9	Y	607	606	0			4
*09	4171 X	4171	-0-	-0-	B	-0-	1314 1	2232 3	Y	545	545	0			4
							25 4	600 9							
10	4030 X	2950	-0-	-1080	B	-0-	1050 1	1349 3	Y	483	482	0			5
							20 4	531 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094			
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
05	2635 X	1225	-0-	-1410 B	-0-	535 1	214 3	Y	427	430 0		8
						6 4	470 9					
06	2280 X	1567	-0-	-713 B	-0-	399 1	754 3	Y	373	372 0		9
						4 4	410 9					
07	2263 X	681	-0-	-1582 B	-0-	474 1	4 3	Y	179	185 0		3
						6 4	197 9					
08	2170 X	635	-0-	-1535 B	-0-	521 3	114 9	Y	104	105 0		2
09	2100 X	1127	-0-	-973 B	-0-	994 1	8 3	Y	106	105 0		3
						8 4	117 9					
10	1612 X	1299	-0-	-313 B	-0-	1034 1	65 3	Y	178	176 0		5
						4 4	196 9					

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016			TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709			
05	7006 X	3196	-0-	-3810 B	-0-	609 1	2011 3	Y	505	505 0		10
						20 4	556 9					
06	6780 X	3923	-0-	-2857 B	-0-	685 1	2427 3	Y	726	719 0		17
						12 4	799 9					
07	7006 X	4525	-0-	-2481 B	-0-	681 1	3038 3	Y	724	725 0		16
						10 4	796 9					
08	4712 X	4511	-0-	-201 B	-0-	3686 3	825 9	Y	750	749 0		17
09	4470 X	4372	-0-	-98 B	-0-	1420 1	2047 3	Y	813	810 0		20
						11 4	894 9					
10	4526 X	4322	-0-	-204 B	-0-	1420 1	2058 3	Y	762	760 0		22
						6 4	838 9					

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628			
05	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	602 1	1268 3	Y	320	316 0		6
						20 4	352 9					
06	1757 X	1757	-0-	-0- B	-0-	602 1	904 3	Y	219	220 0		5
						10 4	241 9					
07	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	588 1	1140 3	Y	207	207 0		5
						8 4	228 9					
08	2232 X	2067	-0-	-165 B	-0-	1923 3	144 9	Y	131	133 0		3
09	2160 X	1949	-0-	-211 B	-0-	1240 1	483 3	Y	196	194 0		5
						10 4	216 9					
*10	2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	1262 1	784 3	Y	352	347 0		10
						5 4	387 9					

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561			
05	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	690 1	2125 3	Y	1000	996 0		17
						459 4	1100 9					
06	4050 X	2714	-0-	-1336 B	-0-	598 1	1553 3	Y	244	257 0		4
						295 4	268 9					
07	4185 X	2715	-0-	-1470 B	-0-	564 1	1358 3	Y	439	434 0		9
						310 4	483 9					
08	4371 X	3161	-0-	-1210 B	-0-	2099 3	1062 9	Y	965	953 0		21
09	4230 X	2429	-0-	-1801 B	-0-	1252 1	816 3	Y	211	227 0		5
						129 4	232 9					
10	4371 X	493	-0-	-3878 B	-0-	249 1	65 3	Y	128	129 0		4
						38 4	141 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	8060 X	2461	-0-	-5599 B	-0-	525 1	560 3	354 4	1022 9	Y	929	934	0		16
06	5580 X	2514	-0-	-3066 B	-0-	460 1	920 3	228 4	906 9	Y	824	825	0		15
07	5766 X	3018	-0-	-2748 B	-0-	544 1	1060 3	300 4	1114 9	Y	1013	1007	0		21
08	3007 X	2281	-0-	-726 B	-0-	1471 3	810 9	228 4	906 9	Y	736	741	0		16
09	2910 X	1063	-0-	-1847 B	-0-	459 1	231 3	47 4	326 9	Y	296	305	0		7
10	3007 X	1323	-0-	-1684 B	-0-	548 1	323 3	83 4	369 9	Y	335	332	0		10

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907															
05	7378 X	6467	-0-	-911 B	-0-	604 1	5030 3	7 4	826 9	Y	751	759	0		14
06	6810 X	6225	-0-	-585 B	-0-	566 1	4903 3	6 4	750 9	Y	682	680	0		16
07	6448 X	6275	-0-	-173 B	-0-	600 1	4942 3	8 4	725 9	Y	659	664	0		11
08	8909 X	8909	-0-	-0- B	-0-	8159 3	750 9	1192 1	4144 3	Y	682	678	0		15
09	6270 X	6079	-0-	-191 B	-0-	1192 1	4144 3	10 4	733 9	Y	666	664	0		17
*10	8072 X	8072	-0-	-0- B	-0-	1343 1	5955 3	7 4	767 9	Y	697	694	0		20

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325															
05	5549 X	3514	-0-	-2035 B	-0-	644 1	1059 3	433 4	1378 9	Y	1253	1265	0		21
06	5550 X	2970	-0-	-2580 B	-0-	569 1	1289 3	281 4	831 9	Y	755	762	0		14
07	5735 X	2598	-0-	-3137 B	-0-	528 1	956 3	291 4	823 9	Y	748	746	0		16
08	2852 X	2471	-0-	-381 B	-0-	1662 3	809 9	1169 1	173 3	Y	735	735	0		16
09	2760 X	2334	-0-	-426 B	-0-	1169 1	173 3	121 4	871 9	Y	792	790	0		18
10	2852 X	2087	-0-	-765 B	-0-	1067 1	124 3	163 4	733 9	Y	666	664	0		20

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972															
05	3844 X	1700	-0-	-2144 B	-21429	353 1	1181 3	8 4	158 9	Y	144	145	0		1
06	3720 X	3204	-0-	-516 B	-21429	769 1	2092 3	36 4	307 9	Y	279	278	0		2
07	3844 X	3066	-0-	-778 B	-21429	793 1	1958 3	27 4	288 9	Y	262	262	0		2
08	3751 X	3210	-0-	-541 B	-21429	2921 3	289 9	1220 1	2617 3	Y	263	263	0		2
*09	3210 X	4090	-0-	880 B	-20549	1220 1	2617 3	23 4	230 9	Y	209	210	0		1
10	3317 X	3248	-0-	-69 B	-20549	1147 1	1855 3	22 4	224 9	Y	204	203	0		2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283		
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
05	5332 X	5029	-0-	-303 B	-0-	466 1 5 4	3875 3 683 9	Y	621 628 0	11
06	5220 X	4834	-0-	-386 B	-0-	430 1 5 4	3787 3 612 9	Y	556 554 0	13
07	5394 X	4940	-0-	-454 B	-0-	460 1 6 4	3876 3 598 9	Y	544 548 0	9
08	8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	7335 3	705 9	Y	641 636 0	14
09	6091 X	8091	-0-	-0- B	-0-	1020 1 8 4	4338 3 725 9	Y	659 657 0	16
*10	11769 X	11769	-0-	-0- B	-0-	1519 1 8 4	9334 3 908 9	Y	825 817 0	24

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448		
05	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	665 1 16 4	5187 3 1370 9	Y	1245 1247 0	12
06	7374 X	7374	-0-	-0- B	-0-	866 1 41 4	5007 3 1460 9	Y	1327 1331 0	8
07	6758 X	5467	-0-	-1291 B	-0-	807 1 28 4	3293 3 1339 9	Y	1217 1218 0	7
08	7223 X	5267	-0-	-1956 B	-0-	3893 3	1374 9	Y	1249 1248 0	8
*09	7380 X	6630	-0-	-750 B	-0-	1213 1 23 4	4818 3 576 9	Y	524 528 0	4
10	7626 X	6460	-0-	-1166 B	-0-	1206 1 23 4	4752 3 479 9	Y	435 434 0	5

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678		
05	4743 X	4153	-0-	-590 B	-0-	605 1 400 4	2407 3 741 9	Y	674 670 0	11
06	4590 X	4056	-0-	-534 B	-0-	594 1 289 4	2565 3 608 9	Y	553 554 0	10
07	4495 X	3958	-0-	-537 B	-0-	607 1 330 4	2479 3 542 9	Y	493 493 0	10
08	4154 X	3837	-0-	-317 B	-0-	3374 3	463 9	Y	421 422 0	9
09	4050 X	3927	-0-	-123 B	-0-	1238 1 126 4	2145 3 418 9	Y	380 380 0	9
*10	4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	1404 1 210 4	2517 3 440 9	Y	400 397 0	12

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578		
05	8525 X	8105	-0-	-420 B	-0-	843 1 20 4	6689 3 553 9	Y	503 504 0	5
06	9210 X	7948	-0-	-1262 B	-0-	908 1 43 4	6434 3 563 9	Y	512 514 0	3
07	9517 X	7260	-0-	-2257 B	-0-	1144 1 40 4	5534 3 542 9	Y	493 493 0	3
08	9300 X	6785	-0-	-2515 B	-0-	6291 3	494 9	Y	449 449 0	3
*09	10404 X	10404	-0-	-0- B	-0-	2103 1 40 4	7752 3 509 9	Y	463 463 0	3
*10	8272 X	8272	-0-	-0- B	-0-	1728 1 34 4	6040 3 470 9	Y	427 425 0	5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
M O	ALLOW 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
05	7967 X	1565	-0-	-6402 B	-0-	197 1	1154 3	86 9	Y	78	78 0			1
06	7710 X	2353	-0-	-5357 B	-0-	128 4	1513 3	189 9	Y	172	170 0			3
07	7967 X	7152	-0-	-815 B	-0-	437 1	5621 3	341 9	Y	310	307 0			6
08	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	214 4	339 9	259 9	Y	308	307 0			7
09	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	777 1	2516 3	243 4	Y	235	237 0			5
10	7161 X	6399	-0-	-762 B	-0-	413 4	4213 3	305 9	Y	277	274 0			8
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
05	7471 X	7098	-0-	-373 B	-0-	694 1	5774 3	622 9	Y	565	571 0			10
06	7230 X	6818	-0-	-412 B	-0-	8 4	5600 3	560 9	Y	509	507 0			12
07	7440 X	6794	-0-	-646 B	-0-	651 1	5600 3	498 9	Y	453	457 0			8
08	7254 X	6834	-0-	-420 B	-0-	7 4	384 9	304 9	Y	349	349 0			8
09	7020 X	4680	-0-	-2340 B	-0-	687 1	2553 3	5 3	Y	276	277 0			7
10	7099 X	1276	-0-	-5823 B	-0-	9 4	304 9	101 9	Y	92	96 0			3
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
05	6355 X	4027	-0-	-2328 B	-0-	1072 1	2106 3	846 9	Y	769	766 0			12
06	5640 X	2177	-0-	-3463 B	-0-	3 4	847 3	387 9	Y	352	357 0			7
07	5828 X	2805	-0-	-3023 B	-0-	939 1	1494 3	447 9	Y	406	401 0			12
08	5425 X	2754	-0-	-2671 B	-0-	4 4	1755 3	404 9	Y	367	371 0			8
09	3900 X	2958	-0-	-942 B	-0-	591 1	1689 3	437 9	Y	397	394 0			11
10	4030 X	1627	-0-	-2403 B	-0-	4 4	1321 3	114 9	Y	104	112 0			3
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
05	2945 X	2754	-0-	-191 B	-0-	900 1	1256 3	596 9	Y	542	543 0			9
06	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	2 4	1752 3	572 9	Y	520	518 0			11
07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	892 1	2529 3	498 9	Y	453	451 0			13
08	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	4 4	2693 3	508 9	Y	462	464 0			11
09	3210 X	3195	-0-	-15 B	-0-	824 1	2229 3	420 9	Y	382	382 0			11
10	3844 X	3474	-0-	-370 B	-0-	8 4	2398 3	312 9	Y	284	286 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC KOWALIK 228-1R AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074		
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
05	3999 X	1934	-0-	-2065 B	-0-	740 1	772 3	Y	273	278 0	2
						122 4	300 9				
06	3870 X	2647	-0-	-1223 B	-0-	653 1	1548 3	Y	305	305 0	2
						110 4	336 9				
07	2883 X	2622	-0-	-261 B	-0-	689 1	1628 3	Y	210	210 0	2
						74 4	231 9				
08	2883 X	2151	-0-	-732 B	-0-	1912 3	239 9	Y	217	217 0	2
09	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	1200 1	1633 3	Y	285	284 0	3
						131 4	314 9				
*10	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	1125 1	1337 3	Y	168	169 0	2
						98 4	185 9				

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823		
05	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	696 1	2621 3	Y	539	540 0	5
						16 4	593 9				
06	2970 X	2783	-0-	-187 B	-0-	656 1	1603 3	Y	448	450 0	3
						31 4	493 9				
07	3503 X	3006	-0-	-497 B	-0-	711 1	1752 3	Y	471	471 0	3
						25 4	518 9				
08	3937 X	2312	-0-	-1625 B	-0-	1947 3	365 9	Y	332	333 0	2
*09	3810 X	3698	-0-	-112 B	-0-	1211 1	2136 3	Y	298	298 0	2
						23 4	328 9				
10	3937 X	3147	-0-	-790 B	-0-	1127 1	1670 3	Y	298	297 0	3
						22 4	328 9				

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362		
05	1860 X	1768	-0-	-92 B	-0-	792 1	526 3	Y	393	393 0	4
						18 4	432 9				
06	1337 X	1337	-0-	-0- B	-0-	778 1	94 3	Y	390	392 0	2
						36 4	429 9				
07	2790 X	1257	-0-	-1533 B	-0-	792 1	24 3	Y	376	376 0	2
						27 4	414 9				
08	2790 X	1272	-0-	-1518 B	-0-	929 3	343 9	Y	312	312 0	2
*09	2700 X	1547	-0-	-1153 B	-0-	1208 1	7 3	Y	281	281 0	2
						23 4	309 9				
10	1767 X	1491	-0-	-276 B	-0-	1172 1	23 4	Y	269	268 0	3
						296 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988		
05	16461 X	4914	-0-	-11547 B	-0-	375 1	3796 3	Y	588	595 0	6
						96 4	647 9				
06	15930 X	4214	-0-	-11716 B	-0-	337 1	3111 3	Y	497	496 0	7
						219 4	547 9				
07	14291 X	3729	-0-	-10562 B	-0-	317 1	2799 3	Y	433	434 0	6
						137 4	476 9				
08	7874 X	2872	-0-	-5002 B	-0-	482 1	1659 3	Y	512	511 0	7
						168 4	563 9				
09	7320 X	4089	-0-	-3231 B	-0-	778 1	2579 3	Y	480	478 0	9
						204 4	528 9				
10	4929 X	4032	-0-	-897 B	-0-	809 1	2657 3	Y	459	460 0	8
						61 4	505 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	11439 X	7961	-0-	-3478 B	-0-	684 1	6616 3	22 4	639 9	Y	581	586 0			11
06	10350 X	6095	-0-	-4255 B	-0-	651 1	4803 3	11 4	630 9	Y	573	571 0			13
07	10602 X	8121	-0-	-2481 B	-0-	830 1	6587 3	13 4	691 9	Y	628	627 0			14
08	9920 X	7783	-0-	-2137 B	-0-	7260 3	523 9	17 4	488 9	Y	475	478 0			11
09	8460 X	7487	-0-	-973 B	-0-	1769 1	5211 3	19 4	488 9	Y	444	442 0			13
*10	8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	1516 1	5737 3	17 4	1042 9	Y	947	934 0			26

DAVILA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054						
05	12705 X	12705	-0-	-0- B	-0-	1275 1	10577 3	31 4	822 9	Y	747	748 0			7
06	11035 X	11035	-0-	-0- B	-0-	1245 1	8946 3	59 4	785 9	Y	714	717 0			4
07	12834 X	10970	-0-	-1864 B	-0-	1284 1	8862 3	45 4	779 9	Y	708	708 0			4
08	12834 X	9571	-0-	-3263 B	-0-	8888 3	683 9			Y	621	621 0			4
*09	12420 X	11745	-0-	-675 B	-0-	2061 1	8920 3	39 4	725 9	Y	659	658 0			5
10	12710 X	8953	-0-	-3757 B	-0-	1846 1	6441 3	36 4	630 9	Y	573	572 0			6

DAVILA UNIT AC		WELL #: 25H		RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105						
05	10850 X	8016	-0-	-2834 B	-60942	659 1	6648 3	16 4	693 9	Y	630	631 0			6
06	10500 X	8104	-0-	-2396 B	-60942	530 1	6894 3	25 4	655 9	Y	595	598 0			3
07	10850 X	7821	-0-	-3029 B	-60942	557 1	6584 3	20 4	660 9	Y	600	599 0			4
08	8990 X	6737	-0-	-2253 B	-60942	6220 3	517 9			Y	470	471 0			3
*09	8340 X	10461	-0-	2121 B	-58821	1334 1	8372 3	25 4	730 9	Y	664	662 0			5
10	8370 X	7480	-0-	-890 B	-58821	929 1	6032 3	18 4	501 9	Y	455	455 0			5

DAVILA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 282001		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972						
05	10354 X	8691	-0-	-1663 B	-0-	776 1	6645 3	19 4	1251 9	Y	1137	1140 0			11
06	10770 X	7786	-0-	-2984 B	-0-	454 1	6747 3	22 4	563 9	Y	512	520 0			3
07	11129 X	7825	-0-	-3304 B	-0-	457 1	6732 3	16 4	620 9	Y	564	564 0			3
08	9672 X	6120	-0-	-3552 B	-0-	5453 3	667 9			Y	606	605 0			4
*09	11668 X	11668	-0-	-0- B	-0-	1228 1	9500 3	23 4	917 9	Y	834	832 0			6
10	8680 X	8503	-0-	-177 B	-0-	904 1	6733 3	18 4	848 9	Y	771	769 0			8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 3H		RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781			
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	* EOM BALANCE
05	6422 X	6422	-0-	-0-	B	-0-	625 1 7 4	5274 3 516 9	Y	469	472 0	8
06	5816 X	5816	-0-	-0-	B	-0-	575 1 7 4	4856 3 378 9	Y	344	344 0	8
07	5915 X	5915	-0-	-0-	B	-0-	625 1 8 4	4924 3 358 9	Y	325	327 0	6
08	8587 X	8587	-0-	-0-	B	-0-	7760 3	827 9	Y	752	742 0	16
09	6210 X	5408	-0-	-802	B	-0-	1157 1 9 4	3701 3 541 9	Y	492	496 0	12
10	6417 X	4102	-0-	-2315	B	-0-	963 1 5 4	2966 3 168 9	Y	153	161 0	4

DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 282382		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332			
05	8711 X	8352	-0-	-359	B	-0-	1180 1 191 4	6108 3 873 9	Y	794	800 0	6
06	12270 X	9148	-0-	-3122	B	-0-	1093 1 180 4	6878 3 997 9	Y	906	906 0	6
07	12679 X	10294	-0-	-2385	B	-0-	1189 1 125 4	8061 3 919 9	Y	835	833 0	8
08	12679 X	4750	-0-	-7929	B	-0-	4443 3	307 9	Y	279	284 0	3
09	9150 X	811	-0-	-8339	B	-0-	550 1 61 4	6 3 194 9	Y	176	177 0	2
10	10292 X	3081	-0-	-7211	B	-0-	1160 1 101 4	1432 3 388 9	Y	353	351 0	4

DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 282401		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948			
05	39773 X	33238	-0-	-6535	B	-0-	2462 1 387 4	25591 3 4798 9	Y	4362	4409 0	34
06	36930 X	23484	-0-	-13446	B	-0-	1527 1 245 4	17737 3 3975 9	Y	3614	3623 0	25
07	38161 X	32406	-0-	-5755	B	-0-	2079 1 214 4	25294 3 4819 9	Y	4381	4365 0	41
08	36394 X	29294	-0-	-7100	B	-0-	25158 3	4136 9	Y	3760	3764 0	37
09	38160 X	38160	-0-	-0-	B	-0-	3749 1 378 4	29332 3 4701 9	Y	4274	4270 0	41
*10	34257 X	34257	-0-	-0-	B	-0-	3893 1 317 4	26146 3 3901 9	Y	3546	3547 0	40

FRANKE UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 282424		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242			
05	8370 X	8096	-0-	-274	B	-0-	885 1 10 4	6281 3 920 9	Y	836	846 0	15
06	8100 X	7954	-0-	-146	B	-0-	827 1 9 4	6034 3 1084 9	Y	985	977 0	23
07	8370 X	7756	-0-	-614	B	-0-	876 1 12 4	6106 3 762 9	Y	693	704 0	12
08	10669 X	10669	-0-	-0-	B	-0-	9848 3	821 9	Y	746	742 0	16
09	9390 X	8902	-0-	-488	B	-0-	1816 1 15 4	5942 3 1129 9	Y	1026	1016 0	26
*10	9807 X	9807	-0-	-0-	B	-0-	1986 1 9 4	6301 3 1511 9	Y	1374	1361 0	39

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8835 X	3425	-0-	-5410 B	-0-	601	1	2193	3	Y	573	574	0			9
							1	4	630	9						
06	8430 X	3506	-0-	-4924 B	-0-	593	1	2288	3	Y	565	563	0			11
							3	4	622	9						
07	6975 X	3505	-0-	-3470 B	-0-	571	1	2325	3	Y	549	544	0			16
							5	4	604	9						
08	6076 X	3253	-0-	-2823 B	-0-	707	1	1920	3	Y	565	568	0			13
							4	4	622	9						
09	4620 X	3282	-0-	-1338 B	-0-	837	1	1614	3	Y	752	744	0			21
							4	4	827	9						
*10	4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	891	1	2794	3	Y	1119	1104	0			36
							26	4	1231	9						

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

05	8939 X	8939	-0-	-0- B	-0-	1251	1	6980	3	Y	631	629	0			11
							14	4	694	9						
06	4920 X	1381	-0-	-3539 B	-0-	851	1	8	3	Y	466	466	0			11
							9	4	513	9						
07	4185 X	3795	-0-	-390 B	-0-	1082	1	2237	3	Y	420	424	0			7
							14	4	462	9						
08	8928 X	4897	-0-	-4031 B	-0-	4128	3	769	9	Y	699	691	0			15
09	8640 X	4493	-0-	-4147 B	-0-	1978	1	2164	3	Y	305	312	0			8
							15	4	336	9						
10	8928 X	4931	-0-	-3997 B	-0-	1580	1	2771	3	Y	521	514	0			15
							7	4	573	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

05	7471 X	6212	-0-	-1259 B	-0-	1070	1	4669	3	Y	407	407	0			4
							25	4	448	9						
06	7230 X	4575	-0-	-2655 B	-0-	1032	1	3029	3	Y	423	425	0			2
							49	4	465	9						
07	7006 X	4278	-0-	-2728 B	-0-	1593	1	2142	3	Y	444	443	0			3
							55	4	488	9						
08	6231 X	5373	-0-	-858 B	-0-	4957	3	416	9	Y	378	378	0			3
*09	7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	2126	1	5114	3	Y	355	355	0			3
							40	4	391	9						
*10	8417 X	8417	-0-	-0- B	-0-	1937	1	6044	3	Y	362	361	0			4
							38	4	398	9						

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

05	12493 X	9153	-0-	-3340 B	-0-	971	1	6445	3	Y	1007	1005	0			17
							629	4	1108	9						
06	14670 X	9853	-0-	-4817 B	-0-	907	1	7222	3	Y	1175	1171	0			21
							431	4	1293	9						
07	15159 X	9731	-0-	-5428 B	-0-	973	1	6972	3	Y	1153	1150	0			24
							518	4	1268	9						
08	15159 X	8294	-0-	-6865 B	-0-	7132	3	1162	9	Y	1056	1057	0			23
09	9840 X	8430	-0-	-1410 B	-0-	1993	1	4733	3	Y	1367	1359	0			31
							200	4	1504	9						
10	10168 X	7945	-0-	-2223 B	-0-	2184	1	4392	3	Y	948	950	0			29
							326	4	1043	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT AC															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY B UNIT AC																
WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890																
05	26474	X	21752	-0-	-4722	B	-164702	1328	1	18851	3	Y	1416	1430	0	26
								15	4	1558	9					
06	23190	X	20093	-0-	-3097	B	-164702	1125	1	17578	3	Y	1252	1249	0	29
								13	4	1377	9					
07	23436	X	22091	-0-	-1345	B	-164702	1258	1	19459	3	Y	1234	1242	0	21
								17	4	1357	9					
08	21917	X	27842	-0-	5925	B	-158777	26562	3	1280	9	Y	1164	1160	0	25
09	21060	X	16927	-0-	-4133	B	-158777	2523	1	13252	3	Y	1028	1027	0	26
								21	4	1131	9					
10	22103	X	18259	-0-	-3844	B	-158777	2703	1	14499	3	Y	948	947	0	27
								14	4	1043	9					

DAVILA UNIT AC																
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736																
05	44082	X	38542	-0-	-5540	B	-0-	2178	1	34043	3	Y	2059	2051	0	19
								56	4	2265	9					
06	42660	X	37573	-0-	-5087	B	-0-	2274	1	32944	3	Y	2042	2049	0	12
								109	4	2246	9					
07	44082	X	38066	-0-	-6016	B	-0-	2400	1	33532	3	Y	1863	1864	0	11
								85	4	2049	9					
08	38533	X	36296	-0-	-2237	B	-0-	34347	3	1949	9	Y	1772	1771	0	12
*09	44648	X	44648	-0-	-0-	B	-0-	3769	1	38406	3	Y	1914	1908	0	18
								368	4	2105	9					
10	38812	X	34326	-0-	-4486	B	-0-	3461	1	28693	3	Y	1724	1722	0	20
								276	4	1896	9					

BARBOZA UNIT AC																
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992																
05	90706	X	89250	-0-	-1456	B	-0-	338	1	73180	3	Y	14292	14295	0	231
								11	4	15721	9					
06	87780	X	73338	-0-	-14442	B	-0-	267	1	60329	3	Y	11569	11566	0	234
								16	4	12726	9					
07	90706	X	65593	-0-	-25113	B	-0-	210	1	53897	3	Y	10417	10349	0	302
								27	4	11459	9					
08	86955	X	56989	-0-	-29966	B	-0-	239	1	46980	3	Y	8868	8968	0	202
								15	4	9755	9					
09	84150	X	43238	-0-	-40912	B	-0-	794	1	35011	3	Y	6749	6760	0	191
								9	4	7424	9					
10	86955	X	50717	-0-	-36238	B	-0-	2251	1	39665	3	Y	7942	7877	0	256
								65	4	8736	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
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
							4H	RRCID -> 284431	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL DEPTH 12244	PERF.12421 - 17809						
05		34596 X	19685	-0-	-14911 B	-0-	1321	1	14689	3	Y	3302	3302	0			63
							43	4	3632	9							
06		33480 X	17471	-0-	-16009 B	-0-	1341	1	12725	3	Y	3074	3066	0			71
							24	4	3381	9							
07		20057 X	18994	-0-	-1063 B	-0-	1369	1	14252	3	Y	3046	3050	0			67
							22	4	3351	9							
08		20057 X	17595	-0-	-2462 B	-0-	14590	3	3005	9	Y	2732	2736	0			63
09		19410 X	17016	-0-	-2394 B	-0-	2994	1	11431	3	Y	2326	2321	0			68
							32	4	2559	9							
10		19685 X	17294	-0-	-2391 B	-0-	2428	1	12064	3	Y	2522	2521	0			69
							28	4	2774	9							
		FRANKE-JOHNSON UNIT AC					16H	RRCID -> 284525	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 12423	PERF.12238 - 18195						
05		24800 X	20220	-0-	-4580 B	-0-	1241	1	16942	3	Y	1839	1857	0			33
							14	4	2023	9							
06		23460 X	19063	-0-	-4397 B	-0-	1154	1	16149	3	Y	1588	1585	0			36
							13	4	1747	9							
07		22506 X	19345	-0-	-3161 B	-0-	1223	1	16448	3	Y	1506	1516	0			26
							17	4	1657	9							
08		25847 X	25847	-0-	-0- B	-0-	24249	3	1598	9	Y	1453	1447	0			32
09		19560 X	16639	-0-	-2921 B	-0-	2330	1	12834	3	Y	1324	1323	0			33
							19	4	1456	9							
10		20212 X	18050	-0-	-2162 B	-0-	2360	1	14115	3	Y	1421	1413	0			41
							12	4	1563	9							
		DAVILA UNIT AC					6H	RRCID -> 284824	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12659 - 19332						
05		40373 X	40373	-0-	-0- B	-0-	2120	1	34472	3	Y	3387	3396	0			32
							55	4	3726	9							
06		38430 X	31756	-0-	-6674 B	-0-	1654	1	26983	3	Y	2764	2780	0			16
							79	4	3040	9							
07		39711 X	24654	-0-	-15057 B	-0-	1822	1	21390	3	Y	1253	1261	0			8
							64	4	1378	9							
08		28937 X	28937	-0-	-0- B	-0-	26856	3	2081	9	Y	1892	1887	0			13
*09		31845 X	31845	-0-	-0- B	-0-	3326	1	26709	3	Y	1588	1590	0			11
							63	4	1747	9							
*10		23323 X	23323	-0-	-0- B	-0-	2819	1	18930	3	Y	1381	1377	0			15
							55	4	1519	9							
		MAY B UNIT AC					22H	RRCID -> 284871	COMPL. DATE 07/03/2018	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12710 - 20868						
05		36053 X	26062	-0-	-9991 B	-0-	1758	1	22093	3	Y	1993	2013	0			36
							19	4	2192	9							
06		31980 X	24900	-0-	-7080 B	-0-	1344	1	21667	3	Y	1703	1700	0			39
							16	4	1873	9							
07		31124 X	25346	-0-	-5778 B	-0-	1422	1	22111	3	Y	1630	1641	0			28
							20	4	1793	9							
08		34447 X	34447	-0-	-0- B	-0-	32713	3	1734	9	Y	1576	1570	0			34
09		25920 X	21919	-0-	-4001 B	-0-	2729	1	17547	3	Y	1473	1470	0			37
							23	4	1620	9							
10		26071 X	23732	-0-	-2339 B	-0-	2758	1	19309	3	Y	1500	1494	0			43
							15	4	1650	9							

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 AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14198 X	6644	-0-	-7554 B	-0-	535	13 4	5513	3 9	Y	530	538	0		5
06	13020 X	-0-	-0-	-13020 B	-0-					Y	-0-		5	0	-0-
07	12586 X	10121	-0-	-2465 B	-0-	975	34 4	8731	3 9	Y	346	344	0		2
08	12338 X	10302	-0-	-2036 B	-0-	9349	3 4	953	3 9	Y	866	862	0		6
*09	12334 X	12334	-0-	-0- B	-0-	1801	34 4	9747	3 9	Y	684	685	0		5
10	10106 X	8991	-0-	-1115 B	-0-	1788	35 4	6490	3 9	Y	616	614	0		7

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

05	46252 X	26928	-0-	-19324 B	-0-	1053	12 4	23188	3 9	Y	2432	2465	0		44
06	40650 X	23996	-0-	-16654 B	-0-	921	11 4	20839	3 9	Y	2023	2021	0		46
07	36921 X	22608	-0-	-14313 B	-0-	909	13 4	19700	3 9	Y	1805	1820	0		31
08	32860 X	28678	-0-	-4182 B	-0-	26812	3 4	1866	3 9	Y	1696	1690	0		37
09	28710 X	17980	-0-	-10730 B	-0-	1602	14 4	14612	3 9	Y	1593	1590	0		40
10	26939 X	17117	-0-	-9822 B	-0-	1442	9 4	14235	3 9	Y	1301	1304	0		37

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

05	47337 X	26199	-0-	-21138 B	-0-	1008	11 4	22181	3 9	Y	2726	2763	0		49
06	39870 X	23208	-0-	-16662 B	-0-	876	10 4	19774	3 9	Y	2316	2312	0		53
07	36673 X	21961	-0-	-14712 B	-0-	868	12 4	18763	3 9	Y	2107	2124	0		36
08	32736 X	27862	-0-	-4874 B	-0-	25711	3 4	2151	3 9	Y	1955	1948	0		43
09	27780 X	16536	-0-	-11244 B	-0-	1522	13 4	13117	3 9	Y	1713	1713	0		43
10	26195 X	18209	-0-	-7986 B	-0-	1508	9 4	14856	3 9	Y	1669	1664	0		48

FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

05	26908 X	15197	-0-	-11711 B	-0-	1103	36 4	11103	3 9	Y	2686	2687	0		51
06	18180 X	12658	-0-	-5522 B	-0-	1087	19 4	8903	3 9	Y	2408	2404	0		55
07	18259 X	13797	-0-	-4462 B	-0-	1093	17 4	10144	3 9	Y	2312	2317	0		50
08	16647 X	12470	-0-	-4177 B	-0-	9800	3 4	2670	3 9	Y	2427	2421	0		56
09	15750 X	12767	-0-	-2983 B	-0-	2355	25 4	7723	3 9	Y	2422	2408	0		70
10	15190 X	12506	-0-	-2684 B	-0-	1924	22 4	7869	3 9	Y	2446	2449	0		67

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //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	EOM BALANCE

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 12490			PERF.13290 - 18397			
05	50716 X	6989	-0-	-43727 B	-0-	721 1	4720 3	8 4	1540 9	Y	1400	1404 0			25
06	44100 X	6547	-0-	-37553 B	-0-	719 1	4856 3	8 4	964 9	Y	876	881 0			20
07	41354 X	6652	-0-	-34702 B	-0-	758 1	4952 3	10 4	932 9	Y	847	852 0			15
08	8840 X	8840	-0-	-0- B	-0-	7851 3	989 9			Y	899	894 0			20
09	10839 X	10839	-0-	-0- B	-0-	1698 1	7757 3	14 4	1370 9	Y	1245	1234 0			31
*10	12536 X	12536	-0-	-0- B	-0-	1832 1	9299 3	9 4	1396 9	Y	1269	1264 0			36

EASLEY UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 12542			PERF.12525 - 17831			
05	51212 X	29940	-0-	-21272 B	-0-	1714 1	26688 3	44 4	1494 9	Y	1358	1363 0			13
06	43290 X	26139	-0-	-17151 B	-0-	1624 1	23121 3	78 4	1316 9	Y	1196	1202 0			7
07	37789 X	24830	-0-	-12959 B	-0-	1612 1	21958 3	57 4	1203 9	Y	1094	1094 0			7
08	37789 X	28536	-0-	-9253 B	-0-	27425 3	1111 9			Y	1010	1010 0			7
*09	33840 X	30136	-0-	-3704 B	-0-	2891 1	26048 3	55 4	1142 9	Y	1038	1038 0			7
10	29946 X	21497	-0-	-8449 B	-0-	2639 1	17687 3	51 4	1120 9	Y	1018	1014 0			11

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12526			PERF.12713 - 16425			
05	5673 X	6892	-0-	1219 B	-178387	1048 1	4719 3	3 4	1122 9	Y	1020	1017 0			16
06	5490 X	6198	-0-	708 B	-177679	971 1	4266 3	4 4	957 9	Y	870	868 0			18
07	5673 X	5851	-0-	178 B	-177501	849 1	4093 3	8 4	901 9	Y	819	813 0			24
08	6882 X	6008	-0-	-874 B	-177501	861 1	4222 3	5 4	920 9	Y	836	841 0			19
09	6660 X	5571	-0-	-1089 B	-177501	792 1	3833 3	4 4	942 9	Y	856	851 0			24
10	6882 X	5576	-0-	-1306 B	-177501	766 1	3745 3	22 4	1043 9	Y	948	941 0			31

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #: 4H		RRCID -> 287230		COMPL. DATE 11/01/2019			TOTAL DEPTH 12530			PERF.12703 - 19665			
05	53382 X	33432	-0-	-19950 B	-0-	1293 1	28345 3	14 4	3780 9	Y	3436	3481 0			62
06	45810 X	29694	-0-	-16116 B	-0-	1125 1	25342 3	13 4	3214 9	Y	2922	2917 0			67
07	44733 X	28467	-0-	-16266 B	-0-	1131 1	24315 3	16 4	3005 9	Y	2732	2752 0			47
08	37145 X	37145	-0-	-0- B	-0-	34292 3	2853 9			Y	2594	2584 0			57
09	35370 X	22778	-0-	-12592 B	-0-	2021 1	18185 3	18 4	2554 9	Y	2322	2321 0			58
10	33418 X	23922	-0-	-9496 B	-0-	1988 1	19423 3	12 4	2499 9	Y	2272	2265 0			65

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		7H	RRCID ->	288187	COMPL. DATE	02/12/2017	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12601	- 17603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0 W	5867	-0-	5867 B	535687	786 1	3785 3	317 4	779 9	Y	708	713 0			12
06	0 W	5125	-0-	5125 B	540812	782 1	3132 3	382 4	829 9	Y	754	752 0			14
07	0 W	5755	-0-	5755 B	546567	896 1	3570 3	487 4	802 9	Y	729	728 0			15
08	0 W	4977	-0-	4977 B	551544	4265 3	712 9	487 4	802 9	Y	647	648 0			14
09	0 W	4879	-0-	4879 B	556423	1730 1	2345 3	176 4	628 9	Y	571	572 0			13
10	0 W	5118	-0-	5118 B	561541	1888 1	2299 3	285 4	646 9	Y	587	582 0			18

MORGAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288426	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12429	- 19023			
05	0 W	3439	-0-	3439 B	-74224	651 1	1856 3	434 4	498 9	Y	453	458 0			8
06	0 W	4580	-0-	4580 B	-69644	638 1	3120 3	310 4	512 9	Y	465	465 0			8
07	0 W	3741	-0-	3741 B	-65903	609 1	2290 3	332 4	510 9	Y	464	462 0			10
08	0 W	3415	-0-	3415 B	-62488	2984 3	431 9	1317 1	1555 3	Y	392	393 0			9
09	0 W	3437	-0-	3437 B	-59051	1317 1	1555 3	134 4	431 9	Y	392	392 0			9
10	0 W	3745	-0-	3745 B	-55306	1414 1	1703 3	213 4	415 9	Y	377	375 0			11

MORGAN UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12417	- 18638			
05	0 W	2828	-0-	2828 B	651686	611 1	1354 3	409 4	454 9	Y	413	415 0			7
06	0 W	2863	-0-	2863 B	654549	594 1	1580 3	293 4	396 9	Y	360	360 0			7
07	0 W	3027	-0-	3027 B	657576	621 1	1648 3	341 4	417 9	Y	379	378 0			8
08	0 W	3394	-0-	3394 B	660970	2967 3	427 9	1347 1	1057 3	Y	388	387 0			9
09	0 W	2925	-0-	2925 B	663895	1347 1	1057 3	138 4	383 9	Y	348	349 0			8
10	0 W	4316	-0-	4316 B	668211	1566 1	2093 3	236 4	421 9	Y	383	379 0			12

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11677	PERF.11898	- 14968			
05	0 W	1246	-0-	1246 B	253671	712 1	200 3	118 4	216 9	Y	196	197 0			2
06	0 W	685	-0-	685 B	254356	398 1	68 3	68 4	151 9	Y	137	138 0			1
07	0 W	1171	-0-	1171 B	255527	708 1	179 3	77 4	207 9	Y	188	187 0			2
08	0 W	1268	-0-	1268 B	256795	1060 3	208 9	992 1	434 3	Y	189	189 0			2
09	0 W	1737	-0-	1737 B	258532	992 1	434 3	110 4	201 9	Y	183	183 0			2
10	0 W	1442	-0-	1442 B	259974	893 1	239 3	79 4	231 9	Y	210	210 0			2

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 #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0 W	6042	-0-	6042 B	817022	783 1	4271 3	201 4	787 9	Y	715	722 0			7
06	0 W	5855	-0-	5855 B	822877	669 1	3925 3	436 4	825 9	Y	750	747 0			10
07	0 W	6026	-0-	6026 B	828903	727 1	3556 3	314 4	1429 9	Y	1299	1291 0			18
08	0 W	6179	-0-	6179 B	835082	710 1	4002 3	248 4	1219 9	Y	1108	1112 0			14
09	0 W	4652	-0-	4652 B	839734	465 1	2814 3	122 4	1251 9	Y	1137	1129 0			22
10	0 W	4482	-0-	4482 B	844216	495 1	2486 3	38 4	1463 9	Y	1330	1328 0			24
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004															
05	0 W	45987	-0-	45987 B	242844	1918 1	35067 3	493 4	8509 9	Y	7735	7820 0			76
06	0 W	33445	-0-	33445 B	276289	1597 1	25848 3	1040 4	4960 9	Y	4509	4524 0			61
07	0 W	30534	-0-	30534 B	306823	1358 1	23535 3	586 4	5055 9	Y	4595	4591 0			65
08	0 W	28081	-0-	28081 B	334904	1258 1	22559 3	439 4	3825 9	Y	3477	3497 0			45
09	0 W	25806	-0-	25806 B	360710	1282 1	20634 3	336 4	3554 9	Y	3231	3213 0			63
10	0 W	23581	-0-	23581 B	384291	1195 1	18331 3	91 4	3964 9	Y	3604	3601 0			66
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865															
05	0 W	142019	-0-	142019 B	188149	473 1	117772 3	57 4	23717 9	Y	21561	21383 0			390
06	0 W	121381	-0-	121381 B	309530	371 1	100214 3	51 4	20745 9	Y	18859	18817 0			432
07	0 W	107925	-0-	107925 B	417455	455 1	89235 3	57 4	18178 9	Y	16525	16672 0			285
08	0 W	96940	-0-	96940 B	514395	81038 3	15902 9	948 1	57029 3	Y	14456	14425 0			316
09	0 W	71593	-0-	71593 B	585988	948 1	57029 3	53 4	13563 9	Y	12330	12338 0			308
10	0 W	72102	-0-	72102 B	658090	1077 1	58230 3	34 4	12761 9	Y	11601	11576 0			333
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
05	27156 X	6094	-0-	-21062 B	-0-	559 1	4174 3	144 4	1217 9	Y	1106	1112 0			11
06	26280 X	12067	-0-	-14213 B	-0-	775 1	9389 3	505 4	1398 9	Y	1271	1265 0			17
07	27156 X	6575	-0-	-20581 B	-0-	600 1	4697 3	259 4	1019 9	Y	926	930 0			13
08	6570 X	6570	-0-	-0- B	-0-	583 1	4553 3	203 4	1231 9	Y	1119	1118 0			14
09	12060 X	5352	-0-	-6708 B	-0-	474 1	3705 3	124 4	1049 9	Y	954	950 0			18
10	12462 X	7808	-0-	-4654 B	-0-	580 1	5748 3	44 4	1436 9	Y	1305	1299 0			24

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 #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	49383 X	7474	-0-	-41909 B	-0-	434 1	6018 3	112 4	910 9	Y	827	836 0			8
06	47790 X	3147	-0-	-44643 B	-0-	157 1	2566 3	102 4	322 9	Y	293	297 0			4
07	49383 X	7616	-0-	-41767 B	-0-	416 1	6196 3	179 4	825 9	Y	750	743 0			11
08	22588 X	22588	-0-	-0- B	-0-	950 1	20197 3	331 4	1110 9	Y	1009	1007 0			13
09	11250 X	7094	-0-	-4156 B	-0-	331 1	5872 3	87 4	804 9	Y	731	730 0			14
10	7626 X	5580	-0-	-2046 B	-0-	262 1	4692 3	20 4	606 9	Y	551	555 0			10
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
05	53754 X	2427	-0-	-51327 B	-0-	205 1	1719 3	53 4	450 9	Y	409	412 0			4
06	52020 X	584	-0-	-51436 B	-0-	50 1	411 3	33 4	90 9	Y	82	85 0			1
07	53754 X	1824	-0-	-51930 B	-0-	192 1	1178 3	83 4	371 9	Y	337	333 0			5
08	926 X	926	-0-	-0- B	-0-	101 1	531 3	35 4	259 9	Y	235	237 0			3
09	2430 X	1682	-0-	-748 B	-0-	172 1	1068 3	45 4	397 9	Y	361	357 0			7
10	2418 X	2169	-0-	-249 B	-0-	182 1	1514 3	14 4	459 9	Y	417	416 0			8
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
05	0 W	12277	-0-	12277 B	879109	637 1	9939 3	7 4	1694 9	Y	1540	1547 0			28
06	0 W	2165	-0-	2165 B	881274	431 1	66 3	5 4	1663 9	Y	1512	1505 0			35
07	0 W	2248	-0-	2248 B	883522	547 1	129 3	7 4	1565 9	Y	1423	1433 0			25
08	14B2 EXT	1808	-0-	1808 B	885330	540 3	1268 9			Y	1153	1153 0			25
09	14B2 EXT	2111	-0-	2111 B	887441	1016 1	11 3	8 4	1076 9	Y	978	979 0			24
10	14B2 EXT	2194	-0-	2194 B	889635	1064 1	9 3	4 4	1117 9	Y	1015	1010 0			29
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254															
05	0 W	3029	-0-	3029 B	769060	344 1	2112 3	60 4	513 9	Y	466	465 0			3
06	0 W	6238	-0-	6238 B	775298	349 1	5118 3	59 4	712 9	Y	647	645 0			5
07	0 W	6050	-0-	6050 B	781348	336 1	4991 3	71 4	652 9	Y	593	595 0			3
08	0 W	5247	-0-	5247 B	786595	4721 3	526 9			Y	478	478 0			3
09	0 W	4519	-0-	4519 B	791114	591 1	3389 3	43 4	496 9	Y	451	450 0			4
10	0 W	4742	-0-	4742 B	795856	581 1	3647 3	46 4	468 9	Y	425	424 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289303	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	12124	PERF.12418	- 17491
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
05	18693 X	2453	-0-	-16240 B	-0-	744 1	1307 3	Y	344	341	0	7
						24 4	378 9					
06	18090 X	1856	-0-	-16234 B	-0-	705 1	841 3	Y	271	272	0	6
						12 4	298 9					
07	18693 X	2491	-0-	-16202 B	-0-	742 1	1451 3	Y	262	262	0	6
						10 4	288 9					
08	2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	2181 3	172 9	Y	156	158	0	4
09	2370 X	2144	-0-	-226 B	-0-	665 1	1383 3	Y	81	83	0	2
						7 4	89 9					
10	2480 X	2093	-0-	-387 B	-0-	623 1	1379 3	Y	76	76	0	2
						7 4	84 9					

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		11H	RRCID ->	289340	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12376	- 16292
05	2441 X	2441	-0-	-0- B	-0-	639 1	1252 3	Y	481	482	0	9
						21 4	529 9					
06	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	663 1	1037 3	Y	409	409	0	9
						11 4	450 9					
07	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	625 1	1308 3	Y	566	563	0	12
						9 4	623 9					
08	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	1837 3	504 9	Y	458	459	0	11
09	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	1517 1	935 3	Y	468	465	0	14
						16 4	515 9					
*10	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	1344 1	1324 3	Y	474	475	0	13
						15 4	521 9					

MORGAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	289741	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	12051	PERF.12219	- 18422
11	0 W	3953	-0-	3953 B	149709	405 1	2595 3	Y	596	612	0	19
						297 4	656 9					
12	0 W	6416	-0-	6416 B	156125	584 1	4403 3	Y	897	910	0	6
						442 4	987 9					
01	0 W	7799	-0-	7799 B	163924	685 1	5528 3	Y	1137	1133	0	10
						335 4	1251 9					
02	0 W	8641	-0-	8641 B	172565	802 1	6505 3	Y	1053	1048	0	15
						176 4	1158 9					
03	0 W	6496	-0-	6496 B	179061	576 1	4217 3	Y	1241	1235	0	21
						338 4	1365 9					
04	0 W	9693	-0-	9693 B	188754	782 1	6546 3	Y	1869	1851	0	39
						309 4	2056 9					
05	0 W	5679	-0-	5679 B	194433	650 1	2997 3	Y	1458	1472	0	25
						428 4	1604 9					
06	0 W	5990	-0-	5990 B	200423	620 1	3741 3	Y	1209	1212	0	22
						299 4	1330 9					
07	0 W	3832	-0-	3832 B	204255	422 1	2204 3	Y	890	893	0	19
						227 4	979 9					
08	0 W	5843	-0-	5843 B	210098	4543 3	1300 9	Y	1182	1175	0	26
09	0 W	4878	-0-	4878 B	214976	1401 1	2238 3	Y	997	1000	0	23
						142 4	1097 9					
10	0 W	4440	-0-	4440 B	219416	1277 1	2002 3	Y	881	877	0	27
						192 4	969 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	EOM BALANCE
11	0 W	2706	-0-	2706 B	92022	551 1	1520 3	15 4	620 9	Y	564	488 0	73 1	74	
12	0 W	2095	-0-	2095 B	94117	552 1	904 3	11 4	628 9	Y	571	585 0		60	
01	0 W	1058	-0-	1058 B	95175	540 1	200 3	6 4	312 9	Y	284	306 0		38	
02	0 W	1232	-0-	1232 B	96407	516 1	235 3	8 4	473 9	Y	430	427 0		41	
03	0 W	1686	-0-	1686 B	98093	596 1	269 3	9 4	812 9	Y	738	663 0		116	
04	0 W	2090	-0-	2090 B	100183	403 1	1 3	7 4	1679 9	Y	1526	773 0		869	
05	0 W	1016	-0-	1016 B	101199	582 1	422 3	12 4		Y	-0-	623 0		246	
06	0 W	2650	-0-	2650 B	103849	436 1	1706 3	9 4	499 9	Y	454	454 0		246	
07	0 W	2311	-0-	2311 B	106160	368 1	1548 3	24 4	371 9	Y	337	500 0		83	
08	0 W	2796	-0-	2796 B	108956	392 1	1812 3	5 4	587 9	Y	534	513 0		104	
*09	0 W	2749	-0-	2749 B	111705	512 1	1408 3	16 4	813 9	Y	739	751 0		92	
10	0 W	1823	-0-	1823 B	113528	432 1	839 3	35 4	517 9	Y	470	472 0		90	

OVINTIV USA INC. 628658														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632														
05	9300 X	-0-	-0-	-9300 B	-0-					Y	-0-	23 0		-0-
06	9000 X	7384	-0-	-1616 B	-0-	740 1	5029 3	182 4	1433 9	Y	1303	1245 0		58
07	9300 X	1305	-0-	-7995 B	-0-	112 1	680 3	14 4	499 9	Y	454	491 0		21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	385	388 0		18
09	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	176 1	1283 3	31 4	903 9	Y	821	782 0		57
*10	1576 X	1576	-0-	-0- B	-0-	12 1	102 3	2 4	1460 9	Y	1327	1311 0		73

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073														
05	11913 X	11913	-0-	-0- B	-0-	953 1	9029 3	36 4	1895 9	Y	1723	1665 0		106
06	9330 X	5076	-0-	-4254 B	-0-	468 1	3176 3	114 4	1318 9	Y	1198	1250 0		54
07	9641 X	2394	-0-	-7247 B	-0-	98 1	590 3	12 4	1694 9	Y	1540	1522 0		72
08	11904 X	10331	-0-	-1573 B	-0-	1065 1	7412 3	94 4	1760 9	Y	1600	1598 0		74
09	11520 X	10144	-0-	-1376 B	-0-	1005 1	7320 3	178 4	1641 9	Y	1492	1463 0		103
10	11904 X	10194	-0-	-1710 B	-0-	905 1	7604 3	131 4	1554 9	Y	1413	1439 0		77

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) OVINTIV USA INC. KOTARA-RIDLEY UNIT		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 23H		RRCID -> 286216		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12226		PERF.12464 - 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		
05	13531 X	13531	-0-	-0- B	-0-	1085 1 41 4	10278 3 2127 9	Y	1934	1868 0	119		
06	10320 X	8493	-0-	-1827 B	-0-	873 1 214 4	5925 3 1481 9	Y	1346	1405 0	60		
07	10664 X	9648	-0-	-1016 B	-0-	1069 1 135 4	6486 3 1958 9	Y	1780	1757 0	83		
08	9488 X	9488	-0-	-0- B	-0-	942 1 83 4	6554 3 1909 9	Y	1735	1738 0	80		
09	9690 X	9690	-0-	-0- B	-0-	935 1 166 4	6817 3 1772 9	Y	1611	1579 0	112		
*10	9362 X	9362	-0-	-0- B	-0-	806 1 116 4	6770 3 1670 9	Y	1518	1547 0	83		

LOVE UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 286233		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12304 - 16427			
05	32302 X	10352	-0-	-21950 B	-0-	2135 1 8 4	6131 3 2078 9	Y	1889	1893 0	71		
06	16620 X	9197	-0-	-7423 B	-0-	2030 1 12 4	5723 3 1432 9	Y	1302	1318 0	55		
07	11997 X	8578	-0-	-3419 B	-0-	1957 1 21 4	4907 3 1693 9	Y	1539	1524 0	70		
08	11997 X	8642	-0-	-3355 B	-0-	2027 1 21 4	5084 3 1510 9	Y	1373	1374 0	69		
09	10020 X	7608	-0-	-2412 B	-0-	1771 1 31 4	4388 3 1418 9	Y	1289	1275 0	83		
10	10354 X	10300	-0-	-54 B	-0-	2395 1 17 4	5772 3 2116 9	Y	1924	1901 0	106		

BBG MIXON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286517		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12847 - 16386			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

BBG MIXON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286518		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12901 - 13359			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

BBG MIXON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 286916		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12863		PERF.12931 - 16031			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658																			
BEG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 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	BALANCE
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		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																			
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230																			
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	330707				N	-0-					33
06	SWR	10		39106	-0-	-0-	39106	B	369813	2452	1	30806	3	N	4081	3926	1		188
										1359	4	4489	9						
07	SWR	10		47043	-0-	-0-	47043	B	416856	3489	1	37718	3	N	5128	5194	1		122
										195	4	5641	9						
08	SWR	10		41607	-0-	-0-	41607	B	458463	3428	1	32730	3	N	4827	4656	1		293
										139	4	5310	9						
09	SWR	10		5149	-0-	-0-	5149	B	463612	500	1	3807	3	N	667	943	1		17
										108	4	734	9						
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	463612				Y	NO	RPT				17

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743																			
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318																			
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109																			
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) OVINTIV USA INC. L.B. HAILEY UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 300 628658	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
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

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289261	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12449	PERF.	12394 - 16672	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC KENRUBYLLIE		WELL #:		703462 A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003 - 17358	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GUL		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	13168 - 18916	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13130 - 13291	
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-163774			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-163774			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-163774			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-163774			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-163774			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	B	-163773	1	3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-			
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570																
05	20987	X	16189	-0-	-4798	B	-0-	633	1	11503	3	Y	3665	3820	0	787
								21	4	4032	9					
06	20070	X	16989	-0-	-3081	B	-0-	628	1	12410	3	Y	3565	3143	0	1209
								29	4	3922	9					
07	20336	X	14740	-0-	-5596	B	-0-	525	1	10105	3	Y	3724	3420	0	1513
								14	4	4096	9					
08	DLQ	G-10	13981	-0-	13981	B	13981	502	1	9496	3	Y	3605	3691	0	1427
								17	4	3966	9					
09	DLQ	G-10	13834	-0-	13834	B	27815	563	1	9017	3	Y	3850	3732	0	1545
								19	4	4235	9					
10	DLQ	G-10	14243	-0-	14243	B	42058	645	1	9412	3	Y	3787	3915	0	1417
								20	4	4166	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
KRAUSE GUL		WELL #: A 3H RRCID -> 285827				COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL	DEPTH 12437	PERF.13031	- 17281	
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
05	36890 X	26028	-0-	-10862 B	-0-	1783 1 1789 9	22886 3	Y	1626	1705 0		349
06	35700 X	21401	-0-	-14299 B	-0-	1283 1 1451 9	18667 3	Y	1319	1221 0		447
07	29543 X	19368	-0-	-10175 B	-0-	1139 1 1762 9	16467 3	Y	1602	1398 0		651
08	DLQ G-10	19529	-0-	19529 B	19529	1290 1 1393 9	16846 3	Y	1266	1416 0		501
09	DLQ G-10	17999	-0-	17999 B	37528	1274 1 1225 9	15500 3	Y	1114	1168 0		447
10	0 W	17729	-0-	17729 B	55257	1290 1 1276 9	15163 3	Y	1160	1173 0		434

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H RRCID -> 286318				COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL	DEPTH 13320	PERF.16281	- 22497	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7		WELL #: C 7H RRCID -> 286907				COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL	DEPTH 12993	PERF.13359	- 22095	
05	61132 X	41941	-0-	-19191 B	-0-	1737 1 66 4	36370 3 3768 9	Y	3425	3495 0		736
06	55410 X	38091	-0-	-17319 B	-0-	1631 1 72 4	32950 3 3438 9	Y	3125	2801 0		1060
07	42408 X	37446	-0-	-4962 B	-0-	1726 1 59 4	32368 3 3293 9	Y	2994	2838 0		1216
08	DLQ G-10	35754	-0-	35754 B	35754	1743 1 61 4	30707 3 3243 9	Y	2948	2997 0		1167
09	DLQ G-10	33202	-0-	33202 B	68956	1682 1 52 4	28441 3 3027 9	Y	2752	2814 0		1105
10	DLQ G-10	33282	-0-	33282 B	102238	1761 1 48 4	28451 3 3022 9	Y	2747	2824 0		1028

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H RRCID -> 287124				COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL	DEPTH 13491	PERF.13841	- 19842	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #: B 6H RRCID -> 287141				COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL	DEPTH 13058	PERF.13510	- 21759	
05	33015 X	28948	-0-	-4067 B	-0-	1191 1 45 4	24934 3 2778 9	Y	2525	2603 0		542
06	30330 X	26647	-0-	-3683 B	-0-	1131 1 50 4	22860 3 2606 9	Y	2369	2107 0		804
07	28489 X	26206	-0-	-2283 B	-0-	1198 1 41 4	22466 3 2501 9	Y	2274	2154 0		924
08	DLQ G-10	24952	-0-	24952 B	24952	1205 1 42 4	21226 3 2479 9	Y	2254	2286 0		892
09	DLQ G-10	23150	-0-	23150 B	48102	1161 1 36 4	19623 3 2330 9	Y	2118	2160 0		850
10	DLQ G-10	23016	-0-	23016 B	71118	1217 1 34 4	19509 3 2256 9	Y	2051	2133 0		768

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
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
05		83204 X	47544	-0-	-35660 B	-0-	2576 1	43570 3	Y	1271	1314	0		273
							1398 9							
06		69210 X	41467	-0-	-27743 B	-0-	2592 1	37717 3	Y	1053	969	0		357
							1158 9							
07		64759 X	39096	-0-	-25663 B	-0-	2456 1	35510 3	Y	1027	967	0		417
							1130 9							
08	DLQ	G-10	36135	-0-	36135 B	36135	2494 1	32584 3	Y	961	998	0		380
							1057 9							
09	DLQ	G-10	32242	-0-	32242 B	68377	2381 1	28957 3	Y	822	872	0		330
							904 9							
10	DLQ	G-10	31288	-0-	31288 B	99665	2379 1	27966 3	Y	857	866	0		321
							943 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
05		35247 X	23672	-0-	-11575 B	-0-	619 1	19503 3	Y	3227	3321	0		693
							3550 9							
06		30600 X	21243	-0-	-9357 B	-0-	771 1	17080 3	Y	3084	2731	0		1046
							3392 9							
07		24521 X	19965	-0-	-4556 B	-0-	773 1	15824 3	Y	3062	2864	0		1244
							3368 9							
08	DLQ	G-10	18618	-0-	18618 B	18618	872 1	14779 3	Y	2689	2869	0		1064
							9 4	2958 9						
09	DLQ	G-10	17369	-0-	17369 B	35987	836 1	13807 3	Y	2478	2548	0		994
							2726 9							
10	DLQ	G-10	17446	-0-	17446 B	53433	642 1	14484 3	Y	2109	2314	0		789
							2320 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697		
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
05		103292 X	71411	-0-	-31881 B	-0-	3871 1	65491 3	Y	1863 1891 0 400
							2049 9			
06		93450 X	64155	-0-	-29295 B	-0-	4030 1	58629 3	Y	1360 1299 0 461
							1496 9			
07		87792 X	60232	-0-	-27560 B	-0-	3805 1	54999 3	Y	1298 1232 0 527
							1428 9			
08		79515 X	55338	-0-	-24177 B	-0-	3840 1	50166 3	Y	1211 1259 0 479
							1332 9			
09		70770 X	49398	-0-	-21372 B	-0-	3664 1	44564 3	Y	1064 1116 0 427
							1170 9			
10		71424 X	49283	-0-	-22141 B	-0-	3768 1	44283 3	Y	1120 1128 0 419
							1232 9			

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0- -0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0- -0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT -0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT -0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT -0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT -0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728		
05		138973 X	49218	-0-	-89755 B	-0-	1998 1	41833 3	Y	4828 4988 0 1037
							76 4	5311 9		
06		41796 X	41796	-0-	-0- B	-0-	1753 1	35422 3	Y	4130 3766 0 1401
							78 4	4543 9		
07		83638 X	38801	-0-	-44837 B	-0-	1751 1	32850 3	Y	3764 3636 0 1529
							60 4	4140 9		
*08		90241 X	34665	-0-	-55576 B	-0-	1673 1	29477 3	Y	3142 3427 0 1244
							59 4	3456 9		
09		54900 X	31424	-0-	-23476 B	-0-	1553 1	26251 3	Y	3247 3188 0 1303
							48 4	3572 9		
10		49228 X	29578	-0-	-19650 B	-0-	1535 1	24566 3	Y	3122 3257 0 1168
							43 4	3434 9		

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660		
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- -0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
10		0 W	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		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9590	-0-	-1260		-0-	9303	3	287	9	N	261	241	1		620
06	10500	X	8629	-0-	-1871		-0-	8166	3	463	9	N	421	376	1		665
07	11656	X	8552	-0-	-3104		-0-	8275	3	277	9	N	252	319	1		598
08	11656	X	7980	-0-	-3676		-0-	7504	3	476	9	N	433	601	1		430
09	11280	X	5667	-0-	-5613		-0-	5363	3	304	9	N	276	241	1		465
10	9579	X	7339	-0-	-2240		-0-	6988	3	351	9	N	319	379	1		405

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9849	-0-	-226		-0-	222	1	9627	3	N	-0-				40
06	9750	X	7249	-0-	-2501		-0-	164	1	7085	3	N	-0-				40
07	9982	X	9634	-0-	-348		-0-	209	1	9425	3	N	-0-				40
*08	9982	X	8606	-0-	-1376		-0-	206	1	8400	3	N	-0-				40
*09	9660	X	9446	-0-	-214		-0-	205	1	9241	3	N	-0-				40
10	9858	X	8982	-0-	-876		-0-	206	1	8776	3	N	-0-				40

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527	X		-0-	-527		-0-					N	28				153
06	60	X	44	-0-	-16		-0-	44	3			N	-0-				153
07	31	X	28	-0-	-3		-0-	28	3			N	-0-				153
08	43	X	43	-0-	-0-		-0-	43	3			N	-0-				153
09	8327	X	8327	-0-	-0-		-0-	8327	3			N	-0-				153
*10	7209	X	7209	-0-	-0-		-0-	7209	3			N	-0-				153

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
BPX OPERATING COMPANY												
MC CARN B												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 085408												
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	8	250
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	258
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	258
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	258
09		450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	258
10		403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	258

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184												
05		12710 X	12068	-0-	-642	-0-	271	1	11786	3	N	100
							11	9				
06		12300 X	10489	-0-	-1811	-0-	237	1	10252	3	N	100
07		12555 X	11566	-0-	-989	-0-	251	1	11315	3	N	100
*08		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	291	1	11873	3	N	103
							3	9				
*09		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	270	1	12145	3	N	103
*10		12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	289	1	12337	3	N	103

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												
KUNDE UNIT A												
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	123
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	123
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	123
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	123
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123

KUNDE UNIT A												
WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
05		2263 X	1157	-0-	-1106	-0-	170	1	834	3	N	301
							153	9				
06		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	92	1	2573	3	N	71
							146	9				
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2195	3	N	109
							439	9				
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	236	1	1093	3	N	114
							187	9				
*09		2520 N	1276	-0-	-1244	-0-	306	1	755	3	N	130
							215	9				
10		2604 N	375	-0-	-2229	-0-	266	1	41	3	N	192
							68	9				

LASCA BUTLER SEARCY TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESKEW WEST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	210	1	2357	3	N	231	179 1	226
						254	9						
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	67	1	3766	3	N	222	178 1	270
						244	9						
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	N	213	360 1	123
						234	9						
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4838	3	230	9	N	209	182 1	150
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	85	1	2614	3	N	155		305
						171	9						
*10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	177	1	958	3	N	231	170 1	366
						254	9						

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314													
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1028	1	127	9	N	115	127 1	325
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	671	1	2	9	N	2		327
07	899 N	769	-0-	-130	-0-	759	1	10	9	N	9		336
*08	899 N	298	-0-	-601	-0-	221	1	77	3	N	-0-		336
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	863	1	110	9	N	100		436
10	775 N	567	-0-	-208	-0-	511	1	56	9	N	51		487

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		148
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	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													
05	47905 X	47905	-0-	-0-	-0-	561	1	36190	3	N	10140	9803 1	835
						11154	9						
06	54975 X	54975	-0-	-0-	-0-	477	1	43068	3	N	10391	10870 1	356
						11430	9						
07	47425 X	47425	-0-	-0-	-0-	465	1	36478	3	N	9529	9470 1	415
						10482	9						
08	41905 X	41905	-0-	-0-	-0-	392	1	33275	3	N	7489	7361 1	543
						8238	9						
09	34088 X	34088	-0-	-0-	-0-	294	1	27692	3	N	5547	5725 1	365
						6102	9						
*10	32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	407	1	26102	3	N	5071	5062 1	374
						5578	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
DOBIE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	247 1	1062 3	N	127	184 1	157
						140 9					
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	3 1	1334 3	N	121		278
						133 9					
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	12 1	1363 3	N	85		363
						94 9					
08	1457 N	736	-0-	-721	-0-	664 1	71 3	N	1		364
						1 9					
09	1470 N	578	-0-	-892	-0-	577 1	1 9	N	1	177 1	188
10	1519 N	667	-0-	-852	-0-	652 1	15 9	N	14		202
SCHENDEL UNIT A-189		WELL #: 1		RRCID -> 259776		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259781		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912			
05	9517 X	9053	-0-	-464	-0-	1020 1	6943 3	N	991	914 1	193
						1090 9					
06	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	989 1	8362 3	N	959	1096 1	56
						1055 9					
07	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	1034 1	8308 3	N	942	926 1	72
						1036 9					
*08	9517 X	9277	-0-	-240	-0-	1049 1	7206 3	N	929	921 1	80
						1022 9					
*09	9210 X	8498	-0-	-712	-0-	1018 1	6486 3	N	904	875 1	109
						994 9					
10	9517 X	6055	-0-	-3462	-0-	902 1	4439 3	N	649	724 1	34
						714 9					
SCHENDEL UNIT A		WELL #: G 1		RRCID -> 259783		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442			
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 5	N	-0-		108
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 5	N	-0-		108
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		108
*08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-		108
*09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	-0-		108
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		108
KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 259784		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080			
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		307
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169		476
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		476
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		476
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		492
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		492
RANCHO SALADO		WELL #: 1		RRCID -> 259786		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*04		2640 X	2465	-0-	-175	-0-	205	1	1643	3	N	475	324	0	156 1	45
							94	5	523	9						
*05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	204	1	1808	3	N	499	499	0		45
							105	5	549	9						
*06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	162	1	1861	3	N	499	499	0		45
							85	5	549	9						
*07		2728 N	2519	-0-	-209	-0-	216	1	1787	3	N	469	469	0		45
							516	9								
*08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	3	N	488	392	0		141
							537	9								
*09		2640 N	2478	-0-	-162	-0-	184	1	1774	3	N	473	474	0		140
							520	9								
10		2511 N	492	-0-	-2019	-0-	119	1	238	3	N	123	18	0		245
							135	9								
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350																
*04		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1869	3	108	5	N	556	551	1		56
							612	9								
*05		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2434	3	143	5	N	501	366	1		191
							551	9								
*06		3000 N	3043	-0-	43	43	2474	3	114	5	N	414	537	1		68
							455	9								
*07		3100 N	3159	-0-	59	102	2695	3	464	9	N	422	345	1		145
							2674	3	476	9	N	433	354	1		224
*08		3252 X	3150	-0-	-102	-0-	2674	3	476	9	N	433	354	1		224
							2277	3	431	9	N	392	528	1		88
*09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2277	3	431	9	N	392	528	1		88
							2555	3	538	9	N	489	352	1		225
*10		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2555	3	538	9	N	489	352	1		225
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207																
*04		5310 X	356	-0-	-4954	-0-	51	1	259	3	N	28				206
							15	5	31	9						
*05		53337 X	53337	-0-	-0-	-0-	1559	1	38349	3	N	10159	10204	1		161
							2254	5	11175	9						
*06		72103 X	72103	-0-	-0-	-0-	1959	1	53458	3	N	12927	12927	1		161
							2466	5	14220	9						
*07		55055 X	55055	-0-	-0-	-0-	2043	1	42641	3	N	9428	9428	1		161
							10371	9								
*08		49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	2151	1	38289	3	N	8564	8564	1		161
							9420	9								
*09		26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	1921	1	18052	3	N	6069	6069	1		161
							6676	9								
*10		12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	1812	1	6417	3	N	3944	3944	1		161
							4338	9								
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606																
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				171
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05		3317 X	1887	-0-	-1430	-0-		53 1	1654 3	N	164	186 1		181
								180 9						
06		3210 X	2912	-0-	-298	-0-		2781 3	131 9	N	119	177 1		123
07		2759 X	2291	-0-	-468	-0-		19 1	1928 3	N	313	182 1		254
								344 9						
*08		2759 X	1619	-0-	-1140	-0-		1263 3	356 9	N	324	499 1		79
*09		2910 X	974	-0-	-1936	-0-		669 3	305 9	N	277	165 1		191
10		3007 X	764	-0-	-2243	-0-		489 3	275 9	N	250	340 1		101

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
05		6448 X	3719	-0-	-2729	-0-		3257 3	462 9	N	420	548 1		79
06		6240 X	2600	-0-	-3640	-0-		2244 3	356 9	N	324	338 1		65
07		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-		5913 3	790 9	N	718	368 1		415
*08		4588 X	3816	-0-	-772	-0-		3489 3	327 9	N	297	365 1		347
*09		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		4682 3	502 9	N	456	515 1		288
10		6448 X	4452	-0-	-1996	-0-		3926 3	526 9	N	478	525 1		241

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
*04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		59 1	3032 3	N	666	715 1		158
								175 5	733 9					
*05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		90 1	2841 3	N	652	530 1		280
								167 5	717 9					
*06		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		293 1	2382 3	N	571	695 1		156
								110 5	628 9					
*07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		301 1	2820 3	N	651	525 1		282
								716 9						
*08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		23 1	2932 3	N	613	703 1		192
								674 9						
*09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		198 1	2510 3	N	606	517 1		281
								667 9						
*10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		351 1	2415 3	N	626	679 1		228
								689 9						

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
05		5766 X	4744	-0-	-1022	-0-		209 1	4185 3	N	318	183 1		308
								350 9						
06		5580 X	2804	-0-	-2776	-0-		235 1	2207 3	N	329	189 1		448
								362 9						
07		4929 X	3762	-0-	-1167	-0-		226 1	3330 3	N	187			635
								206 9						
08		4743 X	3701	-0-	-1042	-0-		220 1	3350 3	N	119	353 1		401
								131 9						
*09		4590 X	3384	-0-	-1206	-0-		209 1	2958 3	N	197	177 1		421
								217 9						
10		4743 X	2233	-0-	-2510	-0-		198 1	1782 3	N	230	329 1		322
								253 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
*04		2640 X	2182	-0-	-458	-0-	1687	3	96	5	N	363	362	0	43
							399	9							
*05		2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1458	3	84	5	N	307	309	0	41
							338	9							
*06		2520 X	20	-0-	-2500	-0-	17	3	1	5	N	2			43
							2	9							
*07		2325 X	384	-0-	-1941	-0-	294	3	90	9	N	82	45	0	80
*08		2325 X	528	-0-	-1797	-0-	19	1	395	3	N	104			184
							114	9							
*09		2190 X	808	-0-	-1382	-0-	1	1	657	3	N	136	183	1	137
							150	9							
10		1891 X	795	-0-	-1096	-0-	29	1	606	3	N	145	137	1	145
							160	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078															
*04		4890 X	4759	-0-	-131	-0-	14	1	3865	3	N	597	556	1	226
							223	5	657	9					
*05		5394 X	4843	-0-	-551	-0-	3942	3	232	5	N	608	740	1	94
							669	9							
*06		5220 X	4620	-0-	-600	-0-	3799	3	175	5	N	587	353	1	328
							646	9							
*07		5394 X	4737	-0-	-657	-0-	4082	3	655	9	N	595	727	1	196
*08		5146 X	4961	-0-	-185	-0-	4308	3	653	9	N	594	535	1	255
*09		4770 X	4422	-0-	-348	-0-	3811	3	611	9	N	555	721	1	89
10		4836 X	4624	-0-	-212	-0-	3994	3	630	9	N	573	553	1	109
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	1106	1	1848	3	N	556	546	1	264
							612	9							
06		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	803	1	1918	3	N	469	685	1	48
							516	9							
07		3751 X	3052	-0-	-699	-0-	81	1	2453	3	N	471	358	1	161
							518	9							
*08		3751 X	2581	-0-	-1170	-0-	202	1	1875	3	N	458	539	1	80
							504	9							
*09		3630 X	2398	-0-	-1232	-0-	34	1	1879	3	N	441	367	1	154
							485	9							
10		3565 X	2534	-0-	-1031	-0-	285	1	1722	3	N	479	369	1	264
							527	9							
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783															
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	2517	1	1535	3	N	613	721	1	163
							674	9							
06		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	1056	1	2993	3	N	787	556	1	394
							866	9							
07		5208 X	4389	-0-	-819	-0-	592	1	3146	3	N	592	748	1	238
							651	9							
*08		5208 X	3891	-0-	-1317	-0-	715	1	2596	3	N	527	518	1	247
							580	9							
*09		5040 X	3577	-0-	-1463	-0-	825	1	2212	3	N	491	375	1	363
							540	9							
*10		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	902	1	3840	3	N	825	895	1	293
							908	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013												TOTAL DEPTH	12665	PERF.12873	- 16895
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	9	9	N	8		119
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	8		127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	8		135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013												TOTAL DEPTH	12841	PERF.12914	- 17896
05		4092 X	2434	-0-	-1658	-0-	-0-	2350	3	84	9	N	76	173	141
06		4290 X	2168	-0-	-2122	-0-	-0-	2087	3	81	9	N	74		215
07		4867 X	4576	-0-	-291	-0-	-0-	49	1	4364	3	N	148	185	178
								163	9						
*08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4730	3	N	128	185	121
								141	9						
*09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	4337	3	N	129		250
								142	9						
10		6107 X	4919	-0-	-1188	-0-	-0-	322	1	4454	3	N	130	179	201
								143	9						

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013												TOTAL DEPTH	12455	PERF.12905	- 18496
05		6324 X	6143	-0-	-181	-0-	-0-	5435	3	708	9	N	644	732	175
06		6120 X	5919	-0-	-201	-0-	-0-	5253	3	666	9	N	605	557	223
07		6200 X	6159	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	5494	3	N	601	717	107
								661	9						
*08		6138 X	6049	-0-	-89	-0-	-0-	5396	3	653	9	N	594	526	175
*09		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	-0-	5522	3	650	9	N	591	543	223
*10		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	-0-	5627	3	673	9	N	612	716	119

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013												TOTAL DEPTH	12716	PERF.12820	- 17872
05		5797 X	5019	-0-	-778	-0-	-0-	249	1	4362	3	N	371	346	238
								408	9						
06		5610 X	4978	-0-	-632	-0-	-0-	138	1	4429	3	N	374	362	250
								411	9						
07		5797 X	5120	-0-	-677	-0-	-0-	91	1	4640	3	N	354	354	250
								389	9						
*08		5704 X	5062	-0-	-642	-0-	-0-	139	1	4529	3	N	358	368	240
								394	9						
*09		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	4474	3	N	290	176	354
								319	9						
10		5146 X	4787	-0-	-359	-0-	-0-	246	1	4214	3	N	297	365	286
								327	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012												TOTAL DEPTH	12516	PERF.12387	- 17761
05		5363 X	2324	-0-	-3039	-0-	-0-	1880	3	444	9	N	404	409	238
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	4759	3	884	9	N	804	744	298
07		5022 X	4753	-0-	-269	-0-	-0-	4001	3	752	9	N	684	710	272
*08		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	3	723	9	N	657	527	402
*09		5190 X	3998	-0-	-1192	-0-	-0-	3276	3	722	9	N	656	730	328
10		5363 X	3876	-0-	-1487	-0-	-0-	3315	3	561	9	N	510	343	495

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	415	1	4019	3	N	496	369	1	236	
						546	9								
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	382	1	4130	3	N	475	566	1	145	
						523	9								
07	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	369	1	4042	3	N	446	366	1	225	
						491	9								
*08	5456 X	4561	-0-	-895	-0-	402	1	3675	3	N	440	557	1	108	
						484	9								
*09	5280 X	4325	-0-	-955	-0-	488	1	3340	3	N	452	365	1	195	
						497	9								
10	5208 X	4452	-0-	-756	-0-	594	1	3331	3	N	479	543	1	131	
						527	9								

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

05	3317 X	1814	-0-	-1503	-0-	499	1	888	3	N	388	353	1	241
						427	9							
06	2790 X	1707	-0-	-1083	-0-	487	1	838	3	N	347	356	1	232
						382	9							
07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	419	1	1118	3	N	333	368	1	197
						366	9							
08	1829 X	1818	-0-	-11	-0-	289	1	1149	3	N	345	374	1	168
						380	9							
09	1770 X	1721	-0-	-49	-0-	163	1	1204	3	N	322	359	1	131
						354	9							
10	1891 X	1684	-0-	-207	-0-	341	1	1002	3	N	310	363	1	78
						341	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2723	3	312	9	N	284	185	1	259
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4404	3	510	9	N	464	560	1	163
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4641	3	473	9	N	430	366	1	227
*08	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4068	3	472	9	N	429	524	1	132
*09	4500 X	3671	-0-	-829	-0-	3322	3	349	9	N	317	192	1	257
10	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	1	1	2954	3	N	342	353	1	246
						376	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	282	1	1966	3	N	305	182	1	254
						336	9							
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2154	3	N	257	368	1	143
						283	9							
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	304	1	2078	3	N	264	170	1	237
						290	9							
*08	2573 N	2116	-0-	-457	-0-	312	1	1518	3	N	260	340	1	157
						286	9							
*09	2730 N	1823	-0-	-907	-0-	302	1	1218	3	N	275	180	1	252
						303	9							
10	2666 N	1773	-0-	-893	-0-	309	1	1152	3	N	284	352	1	184
						312	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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	13454 X	12113	-0-	-1341	-0-	312	1	11504	3	N	270	174 1	193
						297	9						
06	13020 X	9471	-0-	-3549	-0-	235	1	8548	3	N	625	731 1	87
						688	9						
07	13020 X	10494	-0-	-2526	-0-	229	1	9822	3	N	403	370 1	120
						443	9						
08	12834 X	8812	-0-	-4022	-0-	151	1	8330	3	N	301	163 1	258
						331	9						
*09	12420 X	9352	-0-	-3068	-0-	77	1	8877	3	N	362	356 1	264
						398	9						
10	12121 X	10312	-0-	-1809	-0-	200	1	9597	3	N	468	541 1	191
						515	9						

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203													
05	6107 X	5673	-0-	-434	-0-	5344	3	329	9	N	299	192 1	184
06	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	4727	3	262	9	N	238	185 1	237
07	6293 X	4246	-0-	-2047	-0-	4020	3	226	9	N	205	364 1	78
*08	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	4229	3	264	9	N	240	179 1	139
*09	5490 X	4873	-0-	-617	-0-	24	1	4553	3	N	269	358 1	50
						296	9						
*10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	7	1	6202	3	N	337	180 1	207
						371	9						

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157													
05	6014 X	5625	-0-	-389	-0-	364	1	5121	3	N	127	128 0	136
						140	9						
06	5820 X	2344	-0-	-3476	-0-	291	1	2001	3	N	47		183
						52	9						
07	7409 X	4882	-0-	-2527	-0-	381	1	4341	3	N	145		328
						160	9						
*08	7409 X	6244	-0-	-1165	-0-	223	1	5811	3	N	191	353 1	166
						210	9						
*09	7170 X	4995	-0-	-2175	-0-	243	1	4577	3	N	159	169 1	156
						175	9						
*10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	307	1	5233	3	N	217	179 1	194
						239	9						

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	512	1	2911	3	N	686	701 1	184
						168	5	755	9				
*05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	396	1	3103	3	N	701	717 1	168
						182	5	771	9				
*06	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	365	1	3176	3	N	657	710 1	115
						147	5	723	9				
*07	4681 X	4302	-0-	-379	-0-	320	1	3260	3	N	656	535 1	236
						722	9						
*08	4681 X	4438	-0-	-243	-0-	267	1	3465	3	N	642	702 1	176
						706	9						
*09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	285	1	3642	3	N	650	708 1	118
						715	9						
*10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	156	1	4045	3	N	682	542 1	258
						750	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	
*04	4710 X	3186	-0-	-1524	-0-	539	1	2037	3	N	447	357	1	169
						118	5	492	9					
*05	4867 X	3586	-0-	-1281	-0-	444	1	2401	3	N	545	542	1	172
						141	5	600	9					
*06	4710 X	3575	-0-	-1135	-0-	329	1	2571	3	N	505	536	1	141
						119	5	556	9					
*07	4185 X	3354	-0-	-831	-0-	433	1	2398	3	N	475	352	1	264
						523	9							
*08	3875 X	3024	-0-	-851	-0-	471	1	2091	3	N	420	529	1	155
						462	9							
*09	3570 X	2614	-0-	-956	-0-	454	1	1698	3	N	420	359	1	216
						462	9							
10	3689 X	2710	-0-	-979	-0-	481	1	1750	3	N	435	507	1	144
						479	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
05	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	960	3	224	9	N	204	204	0	118
06	720 X	118	-0-	-602	-0-	118	1			N	-0-			118
07	1736 X	201	-0-	-1535	-0-	13	1	87	3	N	92			210
						101	9							
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	49	1	1180	3	N	354	112	0	270
						389	9					182	1	
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	253	3	240	9	N	218	223	0	265
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	490	3	221	9	N	201	204	0	262

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*04	3810 X	3539	-0-	-271	-0-	79	1	2500	3	N	742	742	0	66
						144	5	816	9					
*05	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	83	1	2801	3	N	781	781	0	66
						162	5	859	9					
*06	3810 X	3567	-0-	-243	-0-	12	1	2645	3	N	718	719	0	65
						120	5	790	9					
*07	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-	6	1	2082	3	N	710	488	0	110
						781	9							
*08	3906 X	3674	-0-	-232	-0-	14	1	2810	3	N	773	776	0	107
						850	9							
*09	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	7	1	2399	3	N	722	724	0	105
						794	9							
10	3906 X	2251	-0-	-1655	-0-	31	1	1407	3	N	739	740	0	104
						813	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			72
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			72
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			72
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE		BALANCE
05		7161 X	6628	-0-	-533	-0-		173	1	5457	3	N	60
								998	9				
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-		80	1	5848	3	N	342
								1106	9				
07		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		48	1	6290	3	N	114
								754	9				
*08		6944 X	6765	-0-	-179	-0-		45	1	5761	3	N	89
								959	9			177	1
*09		7020 X	4972	-0-	-2048	-0-		14	1	4236	3	N	86
								722	9				
10		7254 X	4190	-0-	-3064	-0-		21	1	3665	3	N	84
								504	9				
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206													
05		740 X	740	-0-	-0-	-0-		613	3	127	9	N	98
								532	3				98
06		532 X	532	-0-	-0-	-0-		762	3	160	9	N	57
								145					57
07		922 X	922	-0-	-0-	-0-		673	3	176	9	N	57
								500	3				57
*08		849 X	849	-0-	-0-	-0-		281	3	186	9	N	57
													57
*09		500 X	500	-0-	-0-	-0-							
*10		467 X	467	-0-	-0-	-0-							
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106													
05		17422 X	14010	-0-	-3412	-0-		259	1	13187	3	N	144
								564	9				
06		18030 X	12476	-0-	-5554	-0-		264	1	11718	3	N	220
								494	9				
07		20039 X	20039	-0-	-0-	-0-		286	1	19100	3	N	255
								653	9				
*08		18631 X	17791	-0-	-840	-0-		258	1	16896	3	N	117
								637	9				
*09		17130 X	15459	-0-	-1671	-0-		231	1	14630	3	N	126
								598	9				
10		20026 X	12094	-0-	-7932	-0-		234	1	11345	3	N	226
								515	9				
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193													
05		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		18	1	3958	3	N	134
								622	9				
06		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		322	1	4068	3	N	153
								620	9				
07		5084 X	4603	-0-	-481	-0-		1281	1	2766	3	N	280
								556	9				
*08		5084 X	4401	-0-	-683	-0-		193	1	3572	3	N	138
								636	9				
*09		4920 X	3513	-0-	-1407	-0-		340	1	2727	3	N	187
								446	9				
10		5084 X	4261	-0-	-823	-0-		888	1	2724	3	N	242
								649	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	11830	3	867	9	N	788	743	1	298
06	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	13	1	10844	3	N	662	710	1	250
						728	9							
07	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	7	1	11883	3	N	766	731	1	285
						843	9							
08	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10958	3	685	9	N	623	730	1	178
*09	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	9770	3	669	9	N	608	545	1	241
10	10447 X	9878	-0-	-569	-0-	9089	3	789	9	N	717	725	1	233

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
*04	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	90	1	2350	3	N	559	561	0	208
						135	5	615	9					
*05	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	56	1	2334	3	N	546	540	0	41
						135	5	601	9			173	1	
*06	3240 X	2750	-0-	-490	-0-	2102	3	95	5	N	503	503	0	41
						553	9							
*07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	47	1	2823	3	N	632	633	0	40
						695	9							
*08	3286 X	3070	-0-	-216	-0-	9	1	2444	3	N	561	557	0	44
						617	9							
*09	3180 X	2877	-0-	-303	-0-	2287	3	590	9	N	536	539	0	41
10	3565 X	102	-0-	-3463	-0-	4	1	73	3	N	23	26	0	38
						25	9							

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
*04	990 X	551	-0-	-439	-0-	257	3	15	5	N	254	254	0	209
						279	9							
05	837 X	42	-0-	-795	-0-	3	3	39	9	N	35	55	0	47
06	720 X	21	-0-	-699	-0-	1	3	20	9	N	18	18	0	47
07	744 X	22	-0-	-722	-0-	1	3	21	9	N	19	20	0	46
08	558 X	20	-0-	-538	-0-	1	3	19	9	N	17	17	0	46
*09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	660	3	22	9	N	20	19	0	47
*10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			47

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*04	59523 X	59523	-0-	-0-	-0-	826	1	41563	3	N	13394	13409	1	448
						2401	5	14733	9					
*05	56736 X	56736	-0-	-0-	-0-	824	1	40105	3	N	12227	12249	1	426
						2357	5	13450	9					
*06	58174 X	58174	-0-	-0-	-0-	572	1	40938	3	N	13432	13432	1	426
						1889	5	14775	9					
*07	53826 X	53826	-0-	-0-	-0-	454	1	41172	3	N	11091	11091	1	426
						12200	9							
*08	49512 X	49512	-0-	-0-	-0-	375	1	38060	3	N	10070	10070	1	426
						11077	9							
*09	41732 X	41732	-0-	-0-	-0-	514	1	32962	3	N	7505	7505	1	426
						8256	9							
*10	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	606	1	25689	3	N	6283	6283	1	426
						6911	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE		
05		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	157	1	6641	3	N	400	356	1	126
							440	9							
06		6540 X	5677	-0-	-863	-0-	160	1	5233	3	N	258	186	1	198
							284	9							
07		8153 X	6351	-0-	-1802	-0-	145	1	5953	3	N	230	178	1	250
							253	9							
08		8153 X	5695	-0-	-2458	-0-	183	1	4973	3	N	490	373	1	367
							539	9							
*09		7890 X	6913	-0-	-977	-0-	181	1	6347	3	N	350	363	1	354
							385	9							
10		7223 X	3160	-0-	-4063	-0-	312	1	2696	3	N	138	174	1	318
							152	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512															
05		5766 X	5562	-0-	-204	-0-	5483	3	79	9	N	72			185
							5108	3	73	9	N	66	184	1	67
06		8340 X	5181	-0-	-3159	-0-	5211	3	68	9	N	62			129
							2107	3	33	9	N	30			159
07		5673 X	5279	-0-	-394	-0-	35	3			N	-0-			159
							246	3	13	9	N	12			171
08		5673 X	2140	-0-	-3533	-0-									
*09		5490 X	35	-0-	-5455	-0-									
10		5549 X	259	-0-	-5290	-0-									
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935															
05		6634 X	5686	-0-	-948	-0-	220	1	4545	3	N	837	921	1	144
							921	9							
06		5520 X	5431	-0-	-89	-0-	210	1	4372	3	N	772	739	1	177
							849	9							
07		5611 X	5528	-0-	-83	-0-	224	1	4433	3	N	792	751	1	218
							871	9							
*08		5673 X	5266	-0-	-407	-0-	223	1	4171	3	N	793	715	1	296
							872	9							
*09		5490 X	4638	-0-	-852	-0-	226	1	3630	3	N	711	893	1	114
							782	9							
10		5673 X	5512	-0-	-161	-0-	8	1	4574	3	N	845	707	1	252
							930	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002															
05		5797 X	5085	-0-	-712	-0-	155	1	4409	3	N	474	518	1	604
							521	9							
06		5430 X	4811	-0-	-619	-0-	138	1	4105	3	N	516	351	1	769
							568	9							
07		5394 X	4704	-0-	-690	-0-	167	1	4119	3	N	380	368	1	781
							418	9							
08		5394 X	4703	-0-	-691	-0-	204	1	4019	3	N	436	688	1	529
							480	9							
*09		5100 X	4787	-0-	-313	-0-	225	1	4030	3	N	484	542	1	471
							532	9							
10		5084 X	4851	-0-	-233	-0-	205	1	4104	3	N	493	558	1	406
							542	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	451	1	5079	3	N	1075	1076	0	94
						292	5	1183	9					
*05	6510 X	6084	-0-	-426	-0-	343	1	4478	3	N	910	911	0	93
						262	5	1001	9					
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			93
*07	6510 X	4732	-0-	-1778	-0-	28	1	4140	3	N	513	127	0	114
						564	9							
*08	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	65	1	6453	3	N	1202	1204	0	112
						1322	9							
*09	6300 X	5837	-0-	-463	-0-	6	1	4775	3	N	960	963	0	109
						1056	9							
10	6076 X	60	-0-	-6016	-0-	1	3	59	9	N	54	27	0	136

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
05	7719 X	7008	-0-	-711	-0-	46	1	6175	3	N	715	731	1	241
						787	9							
06	7470 X	6744	-0-	-726	-0-	1	1	5993	3	N	682	725	1	198
						750	9							
07	7130 X	6942	-0-	-188	-0-	6180	3	762	9	N	693	728	1	163
*08	7130 X	6580	-0-	-550	-0-	5839	3	741	9	N	674	530	1	307
*09	6900 X	6146	-0-	-754	-0-	48	1	5406	3	N	629	697	1	239
						692	9							
10	7006 X	6276	-0-	-730	-0-	37	1	5518	3	N	655	724	1	170
						721	9							

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
05	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	265	1	7699	3	N	769	357	0	85
						846	9							
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	276	1	6344	3	N	700	543	1	242
						770	9							
07	8370 X	7645	-0-	-725	-0-	267	1	6556	3	N	747	755	1	234
						822	9							
*08	8804 X	6763	-0-	-2041	-0-	288	1	5736	3	N	672	723	1	183
						739	9							
*09	8520 X	5289	-0-	-3231	-0-	344	1	4366	3	N	526	526	1	183
						579	9							
10	8804 X	7112	-0-	-1692	-0-	398	1	5877	3	N	761	716	1	228
						837	9							

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
05	20708 X	17838	-0-	-2870	-0-	2	1	16914	3	N	838	907	1	93
						922	9							
06	18990 X	17568	-0-	-1422	-0-	16724	3	844	9	N	767	727	1	133
07	18538 X	17129	-0-	-1409	-0-	135	1	16161	3	N	757	735	1	155
						833	9							
*08	18538 X	16116	-0-	-2422	-0-	169	1	15097	3	N	773	734	1	194
						850	9							
*09	17580 X	14875	-0-	-2705	-0-	66	1	14015	3	N	722	719	1	197
						794	9							
10	18166 X	15730	-0-	-2436	-0-	211	1	14672	3	N	770	724	1	243
						847	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4836 X	3654	-0-	-1182	-0-	171 1	413 9	3070 3	N	375	350 0			102
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-				102
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-				102
*08	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	160 1	635 9	5508 3	N	577	389 0	185 1		105
*09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	293 1	722 9	4559 3	N	656	664 0			97
10	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	272 1	535 9	2685 3	N	486	488 0			95

SPINN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	271443	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	13601	-	18485
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	95	85 1			10
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165 3		12 9	N	11				156
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 3		1 9	N	1				157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12858	-	18449
05	10788 X	9954	-0-	-834	-0-	246 1	862 9	8846 3	N	784	708 1			317
06	10440 X	9305	-0-	-1135	-0-	271 1	820 9	8214 3	N	745	912 1			150
07	10788 X	9108	-0-	-1680	-0-	302 1	795 9	8011 3	N	723	722 1			151
*08	10168 X	7922	-0-	-2246	-0-	322 1	685 9	6915 3	N	623	515 1			259
*09	9840 X	2678	-0-	-7162	-0-	239 1	145 9	2294 3	N	132	178 1			213
*10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	306 1	882 9	9593 3	N	802	714 1			301

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	13441	-	17396
05	10633 X	9392	-0-	-1241	-0-	62 1	275 9	9055 3	N	250	168 1			200
06	10290 X	9170	-0-	-1120	-0-	181 1	263 9	8726 3	N	239	360 1			79
07	10633 X	9208	-0-	-1425	-0-	213 1	257 9	8738 3	N	234	185 1			128
08	9889 X	9096	-0-	-793	-0-	147 1	253 9	8696 3	N	230	175 1			183
*09	9210 X	8758	-0-	-452	-0-	63 1	250 9	8445 3	N	227	183 1			227
10	9486 X	8588	-0-	-898	-0-	139 1	257 9	8192 3	N	234	350 1			111

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
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
05		6293 X	6205	-0-	-88	-0-	105	1	5634	3	N	424	542	1	63
							466	9							
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	211	1	6089	3	N	439	330	1	172
							483	9							
07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	277	1	5922	3	N	393	357	1	208
							432	9							
*08		6200 X	5992	-0-	-208	-0-	290	1	5269	3	N	394	530	1	72
							433	9							
*09		6780 X	5028	-0-	-1752	-0-	197	1	4421	3	N	373	352	1	93
							410	9							
10		7006 X	5249	-0-	-1757	-0-	4816	3	433	9	N	394	372	1	115
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
05		15996 X	15487	-0-	-509	-0-	14625	3	862	9	N	784	785	0	142
							770	3				34			176
06		19410 X	807	-0-	-18603	-0-	770	3	37	9	N	34			176
07		24960 X	24960	-0-	-0-	-0-	23257	3	1703	9	N	1548	1481	1	243
*08		20057 X	17075	-0-	-2982	-0-	16037	3	1038	9	N	944	281	0	158
													748	1	
*09		17370 X	12682	-0-	-4688	-0-	469	1	11601	3	N	556	559	0	155
							612	9							
10		20057 X	12246	-0-	-7811	-0-	564	1	11142	3	N	491	266	0	191
							540	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
05		6076 X	5957	-0-	-119	-0-	5524	3	433	9	N	394	363	1	152
06		5970 X	5104	-0-	-866	-0-	21	1	4705	3	N	344	361	1	135
							378	9							
07		6355 X	5424	-0-	-931	-0-	5027	3	397	9	N	361	358	1	138
08		6355 X	5537	-0-	-818	-0-	5153	3	384	9	N	349	358	1	129
*09		6150 X	1290	-0-	-4860	-0-	26	1	1222	3	N	38			167
							42	9							
10		5952 X	2421	-0-	-3531	-0-	69	1	2230	3	N	111			278
							122	9							
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
05		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	1	1	12176	3	N	389	362	1	238
							428	9							
06		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12672	3	334	9	N	304	185	1	357
07		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11045	3	273	9	N	248	172	1	433
08		12617 X	10223	-0-	-2394	-0-	9961	3	262	9	N	238			671
*09		12210 X	7271	-0-	-4939	-0-	6975	3	296	9	N	269	714	1	226
10		12617 X	4945	-0-	-7672	-0-	185	1	4564	3	N	178	182	1	222
							196	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
05		17236 X	13679	-0-	-3557	-0-	12807	3	872	9	N	793	793	0	46
06		16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-	-0-				N	-0-			46
07		25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	24307	3	1093	9	N	994	737	1	303
*08		22742 X	22742	-0-	-0-	-0-	21801	3	941	9	N	855	394	0	41
													723	1	
*09		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	18927	3	682	9	N	620	620	0	41
*10		21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	20320	3	751	9	N	683	683	0	41

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
SCHULTE		WELL #:		2	RRCID ->	272316	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13235 -	17794			
M	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
*04	6210 X	1250	-0-	-4960	-0-	81	1	847	3	N	248	249	0		36
						49	5	273	9						
*05	5704 X	1812	-0-	-3892	-0-	279	1	1246	3	N	195	195	0		36
						72	5	215	9						
06	4320 X	271	-0-	-4049	-0-	263	1	8	9	N	7	7	0		36
*07	4464 X	1042	-0-	-3422	-0-	279	1	614	3	N	135	24	0		147
						149	9								
*08	3782 X	1620	-0-	-2162	-0-	279	1	1139	3	N	184	50	0	161 1	120
						202	9								
*09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1264	3	N	245	158	1		207
						270	9								
10	1798 X	1277	-0-	-521	-0-	286	1	830	3	N	146	14	0		339
						161	9								

DOBIE RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	272371	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	12864	PERF.13232 -	19457	
05	13702 X	12290	-0-	-1412	-0-	248	1	10978	3	N	967	924	1		168
						1064	9								
06	13260 X	11224	-0-	-2036	-0-	262	1	9979	3	N	894	927	1		135
						983	9								
07	13609 X	11693	-0-	-1916	-0-	221	1	10456	3	N	924	901	1		158
						1016	9								
08	13609 X	9178	-0-	-4431	-0-	137	1	8290	3	N	683	690	1		151
						751	9								
*09	13170 X	10613	-0-	-2557	-0-	116	1	9550	3	N	861	910	1		102
						947	9								
10	12276 X	10707	-0-	-1569	-0-	206	1	9525	3	N	887	896	1		93
						976	9								

BETTY KENNEDY UNIT B				WELL #:		2	RRCID ->	272412	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13081 -	17520	
05	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	8917	3	421	9	N	383	368	1		163
06	9420 X	9264	-0-	-156	-0-	8887	3	377	9	N	343	354	1		152
07	9734 X	9052	-0-	-682	-0-	8679	3	373	9	N	339	367	1		124
*08	9734 X	8466	-0-	-1268	-0-	25	1	8061	3	N	345	361	1		108
						380	9								
*09	9360 X	7950	-0-	-1410	-0-	13	1	7573	3	N	331	373	1		66
						364	9								
10	9672 X	8045	-0-	-1627	-0-	7682	3	363	9	N	330	343	1		53

WERNLI UNIT A				WELL #:		2	RRCID ->	272413	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	12730	PERF.13003 -	17838	
05	4588 X	2977	-0-	-1611	-0-	9	1	2460	3	N	462	554	1		58
						508	9								
06	4440 X	7	-0-	-4433	-0-	1	1	6	9	N	5				63
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1	1	6342	3	N	350	183	1		230
						385	9								
*08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6194	3	487	9	N	443	536	1		137
*09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	4903	3	416	9	N	378	358	1		157
*10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5213	3	422	9	N	384	359	1		182

KAREN KENNEDY UNIT A				WELL #:		2	RRCID ->	272854	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13149	PERF.12972 -	19798	
05	26846 X	23225	-0-	-3621	-0-	22833	3	392	9	N	356	359	1		140
06	25980 X	25419	-0-	-561	-0-	25108	3	311	9	N	283	376	1		47
07	26319 X	25469	-0-	-850	-0-	25153	3	316	9	N	287	187	1		147
*08	26319 X	23263	-0-	-3056	-0-	22943	3	320	9	N	291	355	1		83
*09	25410 X	22228	-0-	-3182	-0-	21906	3	322	9	N	293	353	1		23
10	26257 X	21403	-0-	-4854	-0-	21064	3	339	9	N	308	180	1		151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
M O	ALLOW 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
05	15686 X	12741	-0-	-2945	-0-	1164	1	11029	3	N	498	556	1	87
06	15180 X	11084	-0-	-4096	-0-	1042	1	9588	3	N	413	366	1	134
07	15686 X	7227	-0-	-8459	-0-	1026	1	5927	3	N	249	369	1	14
*08	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	1016	1	9138	3	N	375	190	1	199
*09	12330 X	12072	-0-	-258	-0-	956	1	10608	3	N	462	544	1	117
10	12741 X	10108	-0-	-2633	-0-	970	1	8690	3	N	407	371	1	153
						448	9							
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
*05	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	668	1	784	3	N	166	165	1	147
06	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	685	1	672	3	N	151	184	1	114
07	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	175	1	1075	3	N	160			274
08	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	70	1	1254	3	N	169	187	1	256
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20	1	1266	3	N	162	187	1	231
10	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	122	4	851	3	N	151	184	1	198
						13	1	166	9					
						125	4							
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
*05	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	204	1	1535	3	N	207	176	1	228
06	2190 N	1877	-0-	-313	-0-	214	1	1445	3	N	198	174	1	252
07	2170 N	1765	-0-	-405	-0-	218	9	1517	3	N	190	189	1	253
08	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1470	3	213	9	N	194	191	1	256
*09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	1477	3	218	9	N	198	184	1	270
10	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	1392	3	2	4	N	191	183	1	278
						210	9							
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10540 X	8402	-0-	-2138	-0-	617	1	7632	3	N	139	177 1
						153	9					55
06	10200 X	8899	-0-	-1301	-0-	714	1	8049	3	N	124	179
						136	9					
07	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	597	1	11329	3	N	154	191 1
						169	9					142
*08	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	466	1	9245	3	N	154	218 1
						169	9					78
*09	8910 X	8812	-0-	-98	-0-	661	1	7990	3	N	146	177 1
						161	9					47
10	12090 X	6956	-0-	-5134	-0-	734	1	6055	3	N	152	161 1
						167	9					38
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503												
*05	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2045	3	252	9	N	229	172 1
						10	1	1942	3	N	214	173 1
06	2670 X	2191	-0-	-479	-0-	4	4	235	9			299
						6	1	1947	3	N	229	362 1
07	2542 X	2205	-0-	-337	-0-	252	9					166
						19	1	2085	3	N	237	183 1
08	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	261	9					220
						180	1	1766	3	N	229	341 1
*09	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	252	9					108
						160	1	1748	3	N	225	173 1
10	2294 X	2156	-0-	-138	-0-	248	9					160
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911												
05	9331 X	8121	-0-	-1210	-0-	7473	3	648	9	N	589	590 0
												84
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	4	88
07	8618 X	532	-0-	-8086	-0-	495	3	37	9	N	34	122
						16160	3	869	9	N	790	324 0
*08	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	73	1	9516	3	N	661	662 0
						727	9					554 1
*09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	8433	3	685	9	N	623	623 0
												33
*10	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-							33
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567												
05	9083 X	7464	-0-	-1619	-0-	561	1	6120	3	N	712	714 0
						783	9					107
06	9180 X	562	-0-	-8618	-0-	555	1	7	9	N	6	113
07	9486 X	539	-0-	-8947	-0-	507	1	8	3	N	22	135
						24	9					
*08	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	397	1	10741	3	N	1199	1285 1
						1319	9					49
*09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	76	1	7158	3	N	693	546 1
						762	9					196
*10	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	176	1	13049	3	N	901	926 1
						991	9					171

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
05		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	213	1	8752	3	N	685	689 0
							754	9					98
06		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	3	101
07		9548 X	484	-0-	-9064	-0-	466	3	18	9	N	16	117
*08		13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	45	1	12645	3	N	827	190 0 721 1 33
							910	9					
*09		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	29	1	8875	3	N	621	622 0 32
							683	9					
10		9734 X	9430	-0-	-304	-0-	9	1	8747	3	N	613	614 0 31
							674	9					
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108													
05		16368 X	11535	-0-	-4833	-0-	201	1	10626	3	N	644	644 0 55
							708	9					
06		15840 X	189	-0-	-15651	-0-	189	1			N	-0-	55
07		13888 X	621	-0-	-13267	-0-	232	1	386	3	N	3	58
							3	9					
*08		14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	278	1	13510	3	N	860	734 1 184
							946	9					
*09		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	256	1	15521	3	N	1017	912 1 289
							1119	9					
*10		13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	282	1	12653	3	N	862	1082 1 69
							948	9					
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561													
05		6541 X	5706	-0-	-835	-0-	5179	3	527	9	N	479	547 1 37
06		6330 X	5411	-0-	-919	-0-	4942	3	469	9	N	426	370 1 93
07		5456 X	4804	-0-	-652	-0-	4385	3	419	9	N	381	379 1 95
*08		5704 X	546	-0-	-5158	-0-	540	3	6	9	N	5	100
*09		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6076	3	623	9	N	566	542 1 124
10		5704 X	5521	-0-	-183	-0-	5028	3	493	9	N	448	519 1 53
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983													
05		15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	292	1	14855	3	N	184	185 1 170
							202	9					
06		14490 X	9384	-0-	-5106	-0-	260	1	9008	3	N	105	171 1 104
							116	9					
07		14973 X	8515	-0-	-6458	-0-	269	1	8145	3	N	92	196
							101	9					
08		15345 X	9022	-0-	-6323	-0-	310	1	8599	3	N	103	182 1 117
							113	9					
*09		14850 X	7965	-0-	-6885	-0-	300	1	7557	3	N	98	215
							108	9					
10		15345 X	14242	-0-	-1103	-0-	313	1	13711	3	N	198	157 1 256
							218	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	10354 X	9394	-0-	-960	-0-	478	1	8077	3	N	763	725	1		119
06	10020 X	9993	-0-	-27	-0-	839	9	8677	3	N	735	741	1		113
07	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	507	1	9660	3	N	760	734	1		139
*08	9765 X	9109	-0-	-656	-0-	809	9	7810	3	N	686	726	1		99
*09	9990 X	8429	-0-	-1561	-0-	538	1	7302	3	N	661	737	1		23
10	11036 X	7818	-0-	-3218	-0-	836	9	6653	3	N	584	522	1		85
						544	1								
						755	9								
						400	1								
						727	9								
						523	1								
						642	9								

ESKEW EAST				WELL #: 4		RRCID -> 276762		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12746 - 17720			
05	15965 X	13480	-0-	-2485	-0-	12834	3	646	9	N	587	587	0		53
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-				53
07	16926 X	634	-0-	-16292	-0-	623	3	11	9	N	10				63
*08	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	18259	3	952	9	N	865	849	0		79
*09	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14775	3	763	9	N	694	696	0		77
*10	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1	1	13874	3	N	694	695	0		76
						763	9								

ESKEW EAST				WELL #: 5		RRCID -> 276763		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 12603		PERF.12761 - 18068			
05	3720 X	2947	-0-	-773	-0-	368	1	2468	3	N	101	101	0		16
06	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	111	9	6243	3	N	228				244
07	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	186	1	12553	3	N	464	550	1		158
*08	3534 X	2794	-0-	-740	-0-	251	9	2368	3	N	157	136	0		179
09	6690 X	329	-0-	-6361	-0-	198	1	114	9	N	104	108	0		175
10	7192 X	339	-0-	-6853	-0-	510	9	114	9	N	104	105	0		174
						253	1								
						173	9								

ESKEW EAST				WELL #: 6		RRCID -> 276823		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12701		PERF.12600 - 18459			
05	7843 X	5926	-0-	-1917	-0-	19	1	5632	3	N	250	251	0		49
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-	275	9			N	-0-				49
07	7843 X	570	-0-	-7273	-0-	567	3	3	9	N	3				52
*08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7305	3	409	9	N	372	364	1		60
*09	6870 X	2927	-0-	-3943	-0-	2830	3	97	9	N	88				148
*10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6479	3	398	9	N	362	340	1		170

KAY UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 276921		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13639 - 17731			
05	11563 X	8667	-0-	-2896	-0-	8254	3	413	9	N	375	366	1		213
06	11190 X	6446	-0-	-4744	-0-	6170	3	276	9	N	251	376	1		88
07	11563 X	9212	-0-	-2351	-0-	8806	3	406	9	N	369	191	1		266
08	10013 X	7671	-0-	-2342	-0-	7332	3	339	9	N	308	356	1		218
*09	8820 X	6329	-0-	-2491	-0-	6043	3	286	9	N	260	355	1		123
10	9207 X	4931	-0-	-4276	-0-	4700	3	231	9	N	210	183	1		150

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8494 X	6744	-0-	-1750	-0-	334 648	1 9	5762	3	N	589	548	1	148
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	259 831	1 9	7387	3	N	755	741	1	162
07	8277 X	8272	-0-	-5	-0-	290 726	1 9	7256	3	N	660	726	1	96
*08	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	272 769	1 9	7252	3	N	699	725	1	70
*09	8490 X	8197	-0-	-293	-0-	281 717	1 9	7199	3	N	652	553	1	169
10	8773 X	8073	-0-	-700	-0-	347 708	1 9	7018	3	N	644	709	1	104
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
05	9331 X	8806	-0-	-525	-0-	462 485	1 9	7859	3	N	441	441	0	6
06	9510 X	207	-0-	-9303	-0-	207	1			N	-0-			6
07	9827 X	658	-0-	-9169	-0-	215	1	443	3	N	-0-			6
*08	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	344 699	1 9	15784	3	N	635	458	0	183
*09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	314 551	1 9	8518	3	N	501	507	0	177
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	383 586	1 9	8049	3	N	533	539	0	171
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
05	8153 X	6613	-0-	-1540	-0-	5710	3	903	9	N	821	820	0	33
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-			33
07	7905 X	163	-0-	-7742	-0-	163	3			N	-0-			33
*08	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	10474	3	1260	9	N	1145	932	0	63
*09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	24 1068	1 9	6672	3	N	971	973	0	61
*10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	86 1044	1 9	5923	3	N	949	951	0	59
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8085	3	695	9	N	632	633	0	12
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			12
07	8308 X	19	-0-	-8289	-0-	19	3			N	-0-			12
*08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	15 802	1 9	12914	3	N	729	56	0	122
*09	8040 X	7783	-0-	-257	-0-	7159	3	624	9	N	567	527	1	162
10	8308 X	5727	-0-	-2581	-0-	150 540	1 9	5037	3	N	491	537	1	116
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
05	11687 X	8698	-0-	-2989	-0-	256 1184	1 9	7258	3	N	1076	1077	0	131
06	11310 X	57	-0-	-11253	-0-	57	1			N	-0-			131
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-			131
*08	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	13 1315	1 9	13580	3	N	1195	1102	0	42
*09	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	9287	3	1334	9	N	1213	1213	0	42
*10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	8018	3	1250	9	N	1136	1137	0	41

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05		7719 X	6802	-0-	-917	-0-	90	1	5920	3	N	720	588 0	184 1	78
							792	9							
06		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			78
07		7905 X	740	-0-	-7165	-0-	3	1	707	3	N	27			105
							30	9							
*08		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	73	1	13237	3	N	922	331 0	551 1	145
							1014	9							
*09		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	239	1	6898	3	N	748	717 0		176
							823	9							
*10		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	226	1	5995	3	N	635	500 0	169 1	142
							699	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05		3844 X	3635	-0-	-209	-0-	3096	3	539	9	N	490	491 0		128
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14			142
07		4247 X	571	-0-	-3676	-0-	567	3	4	9	N	4			146
*08		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	6807	3	793	9	N	721	111 0	727 1	29
*09		4110 X	3839	-0-	-271	-0-	3276	3	563	9	N	512	512 0		29
*10		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3776	3	509	9	N	463	463 0		29

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05		1023 N	889	-0-	-134	-0-	422	1	353	3	N	104			179
							114	9							
06		1140 N	831	-0-	-309	-0-	116	1	597	3	N	107	185 1		101
							118	9							
07		992 N	776	-0-	-216	-0-	65	1	603	3	N	98			199
							108	9							
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	237	1	616	3	N	119	178 1		140
							131	9							
*09		840 N	835	-0-	-5	-0-	230	1	486	3	N	108	180 1		68
							119	9							
*10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	291	1	406	3	N	110			178
							121	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
*04		2340 X	1886	-0-	-454	-0-	1459	3	84	5	N	312	357 1		55
							343	9							
*05		2418 X	1871	-0-	-547	-0-	1470	3	86	5	N	286	179 1		162
							315	9							
*06		2340 X	1885	-0-	-455	-0-	1535	3	71	5	N	254	363 1		53
							279	9							
*07		2263 X	1850	-0-	-413	-0-	1518	3	332	9	N	302	167 1		188
*08		2077 X	1702	-0-	-375	-0-	1394	3	308	9	N	280	338 1		130
*09		1890 X	1404	-0-	-486	-0-	1280	3	124	9	N	113	161 1		82
10		1953 X	1652	-0-	-301	-0-	1349	3	303	9	N	275	186 1		171

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) 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
05	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	228	1	7046	3	N	670	669 0	14
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	737	9			N	-0-		14
07	7564 X	272	-0-	-7292	-0-	270	1	2	9	N	2		16
08	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	82	1	10678	3	N	898	773 0	141
*09	7740 X	6546	-0-	-1194	-0-	988	9			N			
10	7998 X	6756	-0-	-1242	-0-	104	1	5894	3	N	498	501 0	138
						548	9						
						265	1	5872	3	N	563	563 0	138
						619	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418													
*04	7200 X	3459	-0-	-3741	-0-	327	1	2726	3	N	225	171 1	131
						158	5	248	9				
*05	7440 X	4299	-0-	-3141	-0-	338	1	3368	3	N	359	357 1	133
						198	5	395	9				
*06	7200 X	4199	-0-	-3001	-0-	313	1	3400	3	N	299	350 1	82
						157	5	329	9				
*07	7068 X	4398	-0-	-2670	-0-	348	1	3665	3	N	350	354 1	78
						385	9						
*08	4371 X	4335	-0-	-36	-0-	368	1	3569	3	N	362	364 1	76
						398	9						
*09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	293	1	3522	3	N	536	510 1	102
						590	9						
10	4402 X	4288	-0-	-114	-0-	332	1	3512	3	N	404	346 1	160
						444	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387													
*04	2460 X	2424	-0-	-36	-0-	1875	3	108	5	N	401	357 1	86
						441	9						
*05	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	2002	3	118	5	N	286	185 1	187
						315	9						
*06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2039	3	94	5	N	329	365 1	151
						362	9						
*07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	1999	3	339	9	N	308	367 1	92
*08	2449 N	1984	-0-	-465	-0-	38	1	1657	3	N	263	175 1	180
						289	9						
*09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	19	1	1653	3	N	307	358 1	129
						338	9						
10	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	217	1	1473	3	N	329	353 1	105
						362	9						
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	10709	3	716	9	N	651	653	0			101
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-						N	-0-				101
07		4433 X	949	-0-	-3484	-0-			33	1	N	67					168
									74	9							
08		17223 X	17223	-0-	-0-	-0-			11	1	N	905	276	0	700	1	97
									996	9							
*09		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-			7	1	N	620	623	0			94
									682	9							
*10		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-			9573	3	N	583	584	0			93

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23				23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				24

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487																	
05		12772 X	11140	-0-	-1632	-0-			6	1	N	1289	1296	1			99
									1418	9							
06		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-			1	1	N	1421	1451	1			69
									1563	9							
07		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-			15139	3	N	1567	1466	1			170
*08		11687 X	10631	-0-	-1056	-0-			4	1	N	1218	572	0	709	1	107
									1340	9							
*09		12360 X	9613	-0-	-2747	-0-			114	1	N	1234	1237	0			104
									1357	9							
10		12772 X	8201	-0-	-4571	-0-			287	1	N	1036	1038	0			102
									1140	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494																	
*04		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-			502	1	N	639	541	1			199
									218	5							
*05		5208 X	4875	-0-	-333	-0-			437	1	N	593	724	1			68
									210	5							
*06		5040 X	4381	-0-	-659	-0-			462	1	N	499	352	1			215
									149	5							
*07		5363 X	4728	-0-	-635	-0-			546	1	N	558	548	1			225
									614	9							
*08		5363 X	4612	-0-	-751	-0-			560	1	N	665	701	1			189
									732	9							
*09		5190 X	4194	-0-	-996	-0-			581	1	N	385	373	1			201
									424	9							
10		4867 X	4538	-0-	-329	-0-			717	1	N	564	552	1			213
									620	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-		366 1	8358 3	N	1723	1722	0	60
								1895 9						
06		9660 X	239	-0-	-9421	-0-		232 1	7 9	N	6			66
07		13175 X	631	-0-	-12544	-0-		522 1	109 9	N	99			165
*08		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-		223 1	12918 3	N	2409	2127	0	88
								2650 9						
*09		12750 X	9709	-0-	-3041	-0-		257 1	7600 3	N	1684	1687	0	85
								1852 9						
10		10633 X	9210	-0-	-1423	-0-		305 1	7156 3	N	1590	1592	0	83
								1749 9						
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
05		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-		375 1	6860 3	N	798	799	0	18
								878 9						
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	5			23
07		4402 X	107	-0-	-4295	-0-		94 3	13 9	N	12			35
*08		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-		173 1	7392 3	N	859	730	0	164
								945 9						
*09		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-		268 1	10841 3	N	1013	1016	0	161
								1114 9						
10		4402 X	4294	-0-	-108	-0-		217 1	3475 3	N	547	520	0	188
								602 9						
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
05		10354 X	6671	-0-	-3683	-0-		472 1	5148 3	N	955	955	0	91
								1051 9						
06		10020 X	151	-0-	-9869	-0-		151 1		N	-0-			91
07		8246 X	220	-0-	-8026	-0-		122 1	43 3	N	50			141
								55 9						
*08		18372 X	18372	-0-	-0-	-0-		508 1	15441 3	N	2203	1700	0	92
								2423 9						
*09		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-		562 1	9174 3	N	1335	1339	0	88
								1469 9						
*10		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-		608 1	8175 3	N	1191	1193	0	86
								1310 9						
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
05		36084 X	24102	-0-	-11982	-0-		1248 1	22583 3	N	246	186	1	105
								271 9						
06		34320 X	30591	-0-	-3729	-0-		1172 1	29109 3	N	282	185	1	202
								310 9						
07		35464 X	26070	-0-	-9394	-0-		268 1	25537 3	N	241	372	1	71
								265 9						
*08		32147 X	24369	-0-	-7778	-0-		176 1	23875 3	N	289	176	1	184
								318 9						
*09		31110 X	28831	-0-	-2279	-0-		240 1	28260 3	N	301	353	1	132
								331 9						
10		31620 X	25903	-0-	-5717	-0-		213 1	25396 3	N	267	339	1	60
								294 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 B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	19189 X	14728	-0-	-4461	-0-	411	1	13602	3	N	650	650 0	29
06	16050 X	244	-0-	-15806	-0-	715	9			N	-0-		29
07	16151 X	857	-0-	-15294	-0-	244	1	526	3	N	32		61
08	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	296	1			N			
*09	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	35	9	23912	3	N	1085	1099 1	47
*10	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	288	1	16247	3	N	683	547 1	183
						1194	9						
						278	1						
						751	9						
						372	1	14716	3	N	664	710 1	137
						730	9						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408													
05	7874 X	491	-0-	-7383	-0-	491	1			N	-0-		206
06	2880 X	454	-0-	-2426	-0-	454	1			N	-0-		206
07	1736 X	495	-0-	-1241	-0-	495	1			N	-0-		206
08	527 X	499	-0-	-28	-0-	499	1			N	-0-		206
09	510 X	504	-0-	-6	-0-	504	1			N	-0-		206
*10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	3	N	-0-		206
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487													
05	26350 X	23002	-0-	-3348	-0-	1632	1	20112	3	Y	1144	1145 0	106
06	25500 X	45	-0-	-25455	-0-	1258	9			Y	-0-		106
07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-	45	1			Y	-0-		106
*08	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	153	1	21750	3	Y	1425	1425 0	106
*09	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	1568	9	16809	3	Y	1252	1253 0	105
*10	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	318	1	16470	3	Y	1154	1155 0	104
						1377	9						
						692	1						
						1269	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058													
05	62775 X	48071	-0-	-14704	-0-	258	1	42510	3	N	4821	4820 0	123
06	57000 X	47103	-0-	-9897	-0-	5303	9	41902	3	N	4675	4689 1	109
07	55831 X	46334	-0-	-9497	-0-	58	1	41266	3	N	4554	4406 1	257
*08	53041 X	45572	-0-	-7469	-0-	5143	9						
*09	49260 X	41804	-0-	-7456	-0-	59	1	40241	3	N	4727	3434 0	127
10	48670 X	41307	-0-	-7363	-0-	5009	9						
						131	1	36389	3	N	4585	4394 0	140
						5200	9					178 1	140
						371	1						
						5044	9						
						438	1	36214	3	N	4232	4235 0	137
						4655	9						

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 #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 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	EOM BALANCE
*04	6240 X	4694	-0-	-1546	-0-	2	1	3129	3	Y	1259	1259	0	-0-
						178	5	1385	9					
*05	6448 X	4368	-0-	-2080	-0-	6	1	2821	3	Y	1254	1254	0	-0-
						162	5	1379	9					
06	5820 X	1186	-0-	-4634	-0-	71	3	1115	9	Y	1014	1014	0	-0-
*07	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	77	1	4462	3	Y	1301	1301	0	-0-
						1431	9							
*08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	76	1	3930	3	Y	1029	1029	0	-0-
						1132	9							
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	73	1	3661	3	Y	1005	1005	0	-0-
						1106	9							
10	5363 X	4980	-0-	-383	-0-	71	1	3813	3	Y	996	996	0	-0-
						1096	9							
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
*04	15270 X	12743	-0-	-2527	-0-	7	1	9648	3	Y	2305	2305	0	-0-
						552	5	2536	9					
*05	14632 X	12661	-0-	-1971	-0-	20	1	9672	3	Y	2189	2189	0	-0-
						561	5	2408	9					
*06	13290 X	13262	-0-	-28	-0-	131	1	10292	3	Y	2155	2155	0	-0-
						468	5	2371	9					
*07	13175 X	12665	-0-	-510	-0-	175	1	10093	3	Y	2179	2179	0	-0-
						2397	9							
*08	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	189	1	9675	3	Y	2125	2125	0	-0-
						2338	9							
*09	11010 X	9785	-0-	-1225	-0-	160	1	7969	3	Y	1505	1505	0	-0-
						1656	9							
*10	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	179	1	9634	3	Y	1859	1859	0	-0-
						2045	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
05	73935 X	60011	-0-	-13924	-0-	72	1	55351	3	Y	4171	4171	0	-0-
						4588	9							
06	71550 X	-0-	-0-	-71550	-0-					Y	-0-			-0-
07	72261 X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-			-0-
*08	66061 X	39055	-0-	-27006	-0-	46	1	35145	3	Y	3513	3513	0	-0-
						3864	9							
*09	63930 X	31730	-0-	-32200	-0-	6	1	28411	3	Y	3012	3012	0	-0-
						3313	9							
10	60016 X	37828	-0-	-22188	-0-	54	1	34204	3	Y	3245	3245	0	-0-
						3570	9							
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442														
*04	24180 X	19798	-0-	-4382	-0-	12	1	15663	3	Y	2932	2932	0	-0-
						898	5	3225	9					
*05	24335 X	19951	-0-	-4384	-0-	32	1	15742	3	Y	2965	2965	0	-0-
						915	5	3262	9					
*06	23490 X	17124	-0-	-6366	-0-	174	1	13610	3	Y	2473	2473	0	-0-
						620	5	2720	9					
*07	23684 X	18143	-0-	-5541	-0-	256	1	14767	3	Y	2836	2836	0	-0-
						3120	9							
*08	18693 X	18154	-0-	-539	-0-	290	1	14847	3	Y	2743	2743	0	-0-
						3017	9							
*09	18090 X	17351	-0-	-739	-0-	285	1	14151	3	Y	2650	2650	0	-0-
						2915	9							
10	18693 X	17721	-0-	-972	-0-	269	1	14465	3	Y	2715	2715	0	-0-
						2987	9							

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 #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
M O	ALLOW 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
*04	8670 X	5332	-0-	-3338	-0-	3	1	3794	3	Y	1199	1199	0	-0-
						216	5	1319	9					
*05	8122 X	5203	-0-	-2919	-0-	7	1	3706	3	Y	1160	1160	0	-0-
						214	5	1276	9					
*06	6720 X	4765	-0-	-1955	-0-	41	1	3280	3	Y	1178	1178	0	-0-
						148	5	1296	9					
*07	6572 X	4438	-0-	-2134	-0-	53	1	3105	3	Y	1164	1164	0	-0-
						1280	9							
*08	4433 X	4140	-0-	-293	-0-	55	1	2824	3	Y	1146	1146	0	-0-
						1261	9							
*09	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	52	1	2622	3	Y	1020	1020	0	-0-
						1122	9							
10	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	52	1	2810	3	Y	935	935	0	-0-
						1029	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
*04	28380 X	22981	-0-	-5399	-0-	39	1	16715	3	N	4797	4797	0	-0-
						950	5	5277	9					
*05	26536 X	17793	-0-	-8743	-0-	33	1	16257	3	N	500	500	0	-0-
						953	5	550	9					
*06	23970 X	53	-0-	-23917	-0-	51	3	2	5	N	-0-	-0-	0	-0-
*07	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	35	1	26103	3	N	-0-	-0-	0	-0-
*08	24087 X	18764	-0-	-5323	-0-	59	1	18705	3	N	-0-	-0-	0	-0-
*09	22980 X	17033	-0-	-5947	-0-	70	1	16963	3	N	-0-	-0-	0	-0-
10	26133 X	18545	-0-	-7588	-0-	134	1	18411	3	N	-0-	-0-	0	-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
*04	41790 X	27826	-0-	-13964	-0-	54	1	22767	3	N	3363	3363	0	-0-
						1306	5	3699	9					
*05	38595 X	26879	-0-	-11716	-0-	44	1	21928	3	N	3302	3302	0	-0-
						1275	5	3632	9					
*06	34950 X	104	-0-	-34846	-0-	83	3	4	5	N	15	15	0	-0-
						17	9							
*07	32240 X	32213	-0-	-27	-0-	37	1	28234	3	N	3584	3584	0	-0-
						3942	9							
*08	30876 X	26420	-0-	-4456	-0-	72	1	22706	3	N	3311	3311	0	-0-
						3642	9							
*09	27840 X	26071	-0-	-1769	-0-	93	1	22718	3	N	2964	2964	0	-0-
						3260	9							
10	32209 X	24276	-0-	-7933	-0-	151	1	21046	3	N	2799	2799	0	-0-
						3079	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
*04	34290 X	25047	-0-	-9243	-0-	45	1	19282	3	N	4200	4200	0	-0-
						1100	5	4620	9					
*05	32488 X	25189	-0-	-7299	-0-	39	1	19537	3	N	4077	4077	0	-0-
						1128	5	4485	9					
*06	29250 X	80	-0-	-29170	-0-	63	3	3	5	N	13	13	0	-0-
						14	9							
*07	28644 X	28336	-0-	-308	-0-	30	1	23193	3	N	4648	4648	0	-0-
						5113	9							
*08	27187 X	24464	-0-	-2723	-0-	63	1	20017	3	N	3985	3985	0	-0-
						4384	9							
*09	25050 X	24088	-0-	-962	-0-	81	1	19980	3	N	3661	3661	0	-0-
						4027	9							
10	28334 X	23674	-0-	-4660	-0-	140	1	19610	3	N	3567	3567	0	-0-
						3924	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	74	74	0	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	0	-0-
*09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	87	87	0	-0-
						96	9							
*10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	373	373	0	-0-
						410	9							
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
05	159898 X	118058	-0-	-41840	-0-	694	1	113096	3	N	3880	4129	1	247
						4268	9							
06	154740 X	91791	-0-	-62949	-0-	565	1	87961	3	N	2968	2938	1	277
						3265	9							
07	142104 X	71845	-0-	-70259	-0-	514	1	68583	3	N	2498	2576	1	199
						2748	9							
*08	133021 X	84423	-0-	-48598	-0-	730	1	80517	3	N	2887	2683	1	403
						3176	9							
*09	126150 X	86180	-0-	-39970	-0-	745	1	82146	3	N	2990	3050	1	343
						3289	9							
10	118048 X	87827	-0-	-30221	-0-	784	1	83731	3	N	3011	2854	1	500
						3312	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
05	220048 X	92342	-0-	-127706	-0-	107	1	82904	3	N	8483	8483	0	-0-
						9331	9							
06	85710 X	-0-	-0-	-85710	-0-					N	-0-			-0-
07	88567 X	-0-	-0-	-88567	-0-					N	-0-			-0-
*08	89248 X	89248	-0-	-0-	-0-	10	1	80641	3	N	7815	7815	0	-0-
						8597	9							
*09	85710 X	69105	-0-	-16605	-0-	1	1	64223	3	N	4437	4437	0	-0-
						4881	9							
10	88567 X	55750	-0-	-32817	-0-	52564	3	3186	9	N	2896	2896	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
05	207567 X	82094	-0-	-125473	-0-	93	1	72350	3	N	8774	8774	0	-0-
						9651	9							
06	78570 X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-			-0-
07	81189 X	-0-	-0-	-81189	-0-					N	-0-			-0-
*08	90479 X	90479	-0-	-0-	-0-	10	1	81053	3	N	8560	8560	0	-0-
						9416	9							
*09	78570 X	70251	-0-	-8319	-0-	1	1	65172	3	N	4616	4616	0	-0-
						5078	9							
10	81189 X	64628	-0-	-16561	-0-	60656	3	3972	9	N	3611	3611	0	-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
05	149668 X	54614	-0-	-95054	-0-	121	1	50510	3	N	3621	3621	0	-0-
						3983	9							
06	144840 X	-0-	-0-	-144840	-0-					N	-0-			-0-
07	149668 X	-0-	-0-	-149668	-0-					N	-0-			-0-
08	68758 X	47214	-0-	-21544	-0-	116	1	42014	3	N	4622	4622	0	-0-
						5084	9							
*09	66540 X	32399	-0-	-34141	-0-	104	1	29204	3	N	2810	2810	0	-0-
						3091	9							
10	54622 X	28529	-0-	-26093	-0-	98	1	26361	3	N	1882	1882	0	-0-
						2070	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M				
05		137020 X	46773	-0-	-90247	-0-	103	1	43091	3	N	3254	3254	0	-0-
							3579	9							
06		132600 X	-0-	-0-	-132600	-0-					N	-0-			-0-
07		52545 X	-0-	-0-	-52545	-0-					N	-0-			-0-
08		58523 X	58523	-0-	-0-	-0-	145	1	52578	3	N	5273	5273	0	-0-
							5800	9							
*09		50850 X	45158	-0-	-5692	-0-	148	1	41473	3	N	3215	3215	0	-0-
							3537	9							
10		46779 X	40398	-0-	-6381	-0-	138	1	37248	3	N	2738	2738	0	-0-
							3012	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802															
05		165354 X	44548	-0-	-120806	-0-	98	1	41144	3	N	3005	3005	0	-0-
							3306	9							
06		160020 X	-0-	-0-	-160020	-0-					N	-0-			-0-
07		73811 X	-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-			-0-
08		66340 X	55195	-0-	-11145	-0-	136	1	49294	3	N	5241	5241	0	-0-
							5765	9							
*09		64200 X	31359	-0-	-32841	-0-	102	1	28466	3	N	2537	2537	0	-0-
							2791	9							
*10		47733 X	47733	-0-	-0-	-0-	167	1	45056	3	N	2282	2282	0	-0-
							2510	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833															
05		151962 X	56851	-0-	-95111	-0-	126	1	52901	3	N	3476	3476	0	-0-
							3824	9							
06		147060 X	-0-	-0-	-147060	-0-					N	-0-			-0-
07		74896 X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-			-0-
08		74896 X	60766	-0-	-14130	-0-	152	1	54954	3	N	5145	5145	0	-0-
							5660	9							
*09		72480 X	46267	-0-	-26213	-0-	151	1	42343	3	N	3430	3430	0	-0-
							3773	9							
10		56854 X	37832	-0-	-19022	-0-	129	1	34880	3	N	2566	2566	0	-0-
							2823	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
05		193131 X	59490	-0-	-133641	-0-	64	1	49564	3	N	8965	8965	0	-0-
							9862	9							
06		78570 X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-			-0-
07		81189 X	-0-	-0-	-81189	-0-					N	-0-			-0-
*08		91698 X	91698	-0-	-0-	-0-	10	1	78498	3	N	11991	11991	0	-0-
							13190	9							
*09		97361 X	97361	-0-	-0-	-0-	1	1	85270	3	N	10991	10991	0	-0-
							12090	9							
*10		108615 X	108615	-0-	-0-	-0-	96097	3	12518	9	N	11380	11380	0	-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 #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		151890 X	35770	-0-	-116120	-0-	37	1	28502	3	N	6574	6574 0	-0-
							7231	9						
06		85260 X	-0-	-0-	-85260	-0-					N	-0-		-0-
07		83173 X	-0-	-0-	-83173	-0-					N	-0-		-0-
*08		90812 X	90812	-0-	-0-	-0-	10	1	75736	3	N	13696	13696 0	-0-
							15066	9						
*09		93969 X	93969	-0-	-0-	-0-	1	1	80186	3	N	12529	12529 0	-0-
							13782	9						
*10		109144 X	109144	-0-	-0-	-0-	94251	3	14893	9	N	13539	13539 0	-0-

 PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

05		170283 X	56246	-0-	-114037	-0-	124	1	52093	3	N	3663	3663 0	-0-
							4029	9						
06		164790 X	-0-	-0-	-164790	-0-					N	-0-		-0-
07		92473 X	-0-	-0-	-92473	-0-					N	-0-		-0-
08		65999 X	35690	-0-	-30309	-0-	89	1	32233	3	N	3062	3062 0	-0-
							3368	9						
*09		63870 X	37586	-0-	-26284	-0-	121	1	33802	3	N	3330	3330 0	-0-
							3663	9						
10		56234 X	30986	-0-	-25248	-0-	102	1	27661	3	N	2930	2930 0	-0-
							3223	9						

 PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

05		125922 X	43401	-0-	-82521	-0-	93	1	38860	3	N	4044	4044 0	-0-
							4448	9						
06		121860 X	-0-	-0-	-121860	-0-					N	-0-		-0-
07		55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-		-0-
08		55676 X	39504	-0-	-16172	-0-	95	1	34581	3	N	4389	4389 0	-0-
							4828	9						
*09		53880 X	32272	-0-	-21608	-0-	103	1	28783	3	N	3078	3078 0	-0-
							3386	9						
10		43400 X	33983	-0-	-9417	-0-	113	1	30498	3	N	3065	3065 0	-0-
							3372	9						

 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 12201 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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613																	
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923																	
05	9486	X	3400	-0-	-6086	-0-	500	1	2332	3	N	516			660		
							568	9									
06	9180	X	3281	-0-	-5899	-0-	500	1	2026	3	N	686			1346		
							755	9									
07	8401	X	6618	-0-	-1783	-0-	1125	1	4149	3	N	1222	1172	1	1396		
							1344	9									
08	8370	X	6129	-0-	-2241	-0-	1025	1	3978	3	N	1024	1099	1	1321		
							1126	9									
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1025	1	2790	3	N	759	781	1	1299		
							835	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			1299		
ENSGN OPERATING LLC 253102																	
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																	
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	2	107	9	Y	97	86	0	11	1	-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2109	2	96	9	Y	87	77	0	10	1	-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2174	2	91	9	Y	83	74	0	9	1	-0-
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2236	2	95	9	Y	86	75	0	11	1	-0-
09	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1893	2	85	9	Y	77	67	0	10	1	-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820																	
05	5239	X	3855	-0-	-1384	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	3894	-0-	-1926	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	3052	-0-	-2962	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35 9	Y	32	32 1	-0-
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4034	2	62 9	Y	56	56 1	-0-
07	3782 X	3121	-0-	-661	-0-	3057	2	64 9	Y	58	58 1	-0-
08	3782 X	3158	-0-	-624	-0-	3125	2	33 9	Y	30	30 1	-0-
09	3660 X	3331	-0-	-329	-0-	3275	2	56 9	Y	51	51 1	-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182				
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9 9	Y	8	8 0	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	43	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922				
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15 9	Y	14	14 1	-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
08	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1329	2	12 9	Y	11	11 1	-0-
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1150	2	17 9	Y	15	15 1	-0-
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT		-0-

HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860				
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	269	1	3016 2	Y	399	391 0	-0-
						439	9				8 1	-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	232	1	2577 2	Y	262	255 0	-0-
						288	9				7 1	-0-
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	170	1	1987 2	Y	201	199 0	-0-
						221	9				2 1	-0-
08	4185 X	2800	-0-	-1385	-0-	178	1	2374 2	Y	225	223 0	-0-
						248	9				2 1	-0-
09	4050 X	2263	-0-	-1787	-0-	162	1	1923 2	Y	162	162 0	-0-
						178	9					-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		-0-

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750				
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	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				
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	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											
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	13769	PERF.	13813	-	18080
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			
05	3937 X	3387	-0-	-550	-0-	106 1	3281 2	N	-0-	-0-			
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	110 1	3090 2	N	-0-	-0-			
07	4216 X	3262	-0-	-954	-0-	118 1	3144 2	N	-0-	-0-			
08	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	144 1	4008 2	N	-0-	-0-			
*09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	92 1	4092 2	N	-0-	-0-			
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	-0-			

HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13272	PERF.	13380	-	17720
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	27 2	8 9	Y	7	7 0	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	13415	-	17405
05	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2527 2	370 9	Y	336	329 0	7 1	-0-	
06	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	2422 2	315 9	Y	286	279 0	7 1	-0-	
07	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2516 2	337 9	Y	306	304 0	2 1	-0-	
08	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	2485 2	326 9	Y	296	294 0	2 1	-0-	
09	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	2377 2	328 9	Y	298	298 0		-0-	
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT	-0-			

SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13210	-	16850
05	5239 X	4859	-0-	-380	-0-	4849 2	10 9	Y	9	9 1	-0-		
06	5070 X	4678	-0-	-392	-0-	4643 2	35 9	Y	32	32 1	-0-		
07	5239 X	4830	-0-	-409	-0-	4808 2	22 9	Y	20	20 1	-0-		
08	5084 X	4599	-0-	-485	-0-	4567 2	32 9	Y	29	29 1	-0-		
09	4920 X	4603	-0-	-317	-0-	4573 2	30 9	Y	27	27 1	-0-		
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT	-0-			

DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	13560	-	16992
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	143 1	736 2	Y	151	149 0	2 1	-0-	
						166 9							
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	134 1	644 2	Y	136	134 0	2 1	-0-	
						150 9							
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24 2	131 9	Y	119	119 0	-0-		
08	1054 N	865	-0-	-189	-0-	132 1	592 2	Y	128	128 0	-0-		
						141 9							
09	930 N	836	-0-	-94	-0-	118 1	578 2	Y	127	127 0	-0-		
						140 9							
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-			

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.	13610	-	19050
05	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	4352 2	657 9	Y	597	586 0	11 1	-0-	
06	5250 X	4841	-0-	-409	-0-	4225 2	616 9	Y	560	548 0	12 1	-0-	
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4406 2	680 9	Y	618	614 0	4 1	-0-	
08	5022 X	4475	-0-	-547	-0-	3904 2	571 9	Y	519	516 0	3 1	-0-	
09	4860 X	4738	-0-	-122	-0-	4119 2	619 9	Y	563	563 0	-0-		
10	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											
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13330 - 17236		
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	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			-0-	
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			-0-	
10		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.	12900 - 17382		
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1634 2	242 9	Y	220	220 1	-0-	
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1741 2	231 9	Y	210	210 1	-0-	
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1991 2	341 9	Y	310	310 1	-0-	
08		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1447 2	138 9	Y	125	125 1	-0-	
*09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	1976 2	415 9	Y	377	377 1	-0-	
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		Y	NO RPT			-0-	

JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	12930 - 17970		
05		4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4683 2	68 9	Y	62	62 1	-0-	
06		4800 X	4533	-0-	-267	-0-	4427 2	106 9	Y	96	96 1	-0-	
07		4960 X	4563	-0-	-397	-0-	4438 2	125 9	Y	114	114 1	-0-	
08		4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4633 2	63 9	Y	57	57 1	-0-	
*09		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4485 2	149 9	Y	135	135 1	-0-	
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13050 - 18722		
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	170	170 0	-0-	
							187 9						
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	63 2	Y	152	152 0	-0-	
							167 9						
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	34 2	174 9	Y	158	158 0	-0-	
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	29 2	150 9	Y	136	136 0	-0-	
*09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	167 1	806 2	Y	168	168 0	-0-	
							185 9						
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	13180 - 18782		
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3057 2	251 9	Y	228	213 0	15 1	-0-
06		2940 X	2812	-0-	-128	-0-	2578 2	234 9	Y	213	201 0	12 1	-0-
07		3565 X	2701	-0-	-864	-0-	2478 2	223 9	Y	203	192 0	11 1	-0-
08		3720 X	2837	-0-	-883	-0-	2608 2	229 9	Y	208	196 0	12 1	-0-
09		3600 X	2480	-0-	-1120	-0-	2275 2	205 9	Y	186	175 0	11 1	-0-
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	12780 - 18102		
05		1457 X	760	-0-	-697	-0-	478 2	282 9	Y	256	254 0	2 1	-0-
06		1410 X	844	-0-	-566	-0-	579 2	265 9	Y	241	238 0	3 1	-0-
07		1147 X	599	-0-	-548	-0-	394 2	205 9	Y	186	184 0	2 1	-0-
08		1209 X	682	-0-	-527	-0-	478 2	204 9	Y	185	183 0	2 1	-0-
09		1170 X	663	-0-	-507	-0-	451 2	212 9	Y	193	191 0	2 1	-0-
10		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5475	2	296	9	Y	269	243	0	26	1	-0-
06	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	8714	2	417	9	Y	379	337	0	42	1	-0-
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7314	2	383	9	Y	348	316	0	32	1	-0-
08	6014 X	4401	-0-	-1613	-0-	4153	2	248	9	Y	225	205	0	20	1	-0-
09	9120 X	8459	-0-	-661	-0-	8153	2	306	9	Y	278	237	0	41	1	-0-
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	45	45	0			-0-
06	4230 X	9	-0-	-4221	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146 X	37	-0-	-5109	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	603	1	4944	2	N	440	440	0			-0-
						484	9									-0-
10	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

05	5673 X	5213	-0-	-460	-0-	5022	2	191	9	Y	174	150	0	24	1	-0-
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5488	2	200	9	Y	182	156	0	26	1	-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5331	2	196	9	Y	178	155	0	23	1	-0-
08	6107 X	5599	-0-	-508	-0-	5405	2	194	9	Y	176	150	0	26	1	-0-
09	5910 X	5414	-0-	-496	-0-	5224	2	190	9	Y	173	147	0	26	1	-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	Y	181	179	0	2	1	-0-
						199	9									-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	142	141	0	1	1	-0-
						156	9									-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	130	130	0			-0-
						143	9									-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1146	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
						229	9									-0-
*09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	894	2	Y	187	187	0			-0-
						206	9									-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

05	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	473	1	3689	2	Y	609	599	0	10	1	-0-
						670	9									-0-
06	5040 X	4785	-0-	-255	-0-	447	1	3707	2	Y	574	563	0	11	1	-0-
						631	9									-0-
07	5208 X	4888	-0-	-320	-0-	445	1	3771	2	Y	611	608	0	3	1	-0-
						672	9									-0-
08	5053 X	4614	-0-	-439	-0-	412	1	3587	2	Y	559	556	0	3	1	-0-
						615	9									-0-
09	4800 X	4474	-0-	-326	-0-	438	1	3413	2	Y	566	566	0			-0-
						623	9									-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-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 #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	56	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160								
05	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	488	1	2484	2	Y	468	461	0	7	1	-0-
						515	9									
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	508	1	2385	2	Y	397	390	0	7	1	-0-
						437	9									
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	554	1	2471	2	Y	439	437	0	2	1	-0-
						483	9									
08	3999 X	3340	-0-	-659	-0-	533	1	2339	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
						468	9									
09	3870 X	2968	-0-	-902	-0-	444	1	2129	2	Y	359	359	0			-0-
						395	9									
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332								
05	10261 X	9744	-0-	-517	-0-	9655	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	9930 X	9265	-0-	-665	-0-	9122	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
07	10261 X	9034	-0-	-1227	-0-	8894	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
08	10261 X	9130	-0-	-1131	-0-	9040	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	9930 X	8826	-0-	-1104	-0-	8672	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812								
05	4247 X	2931	-0-	-1316	-0-	410	1	2088	2	Y	394	388	0	6	1	-0-
						433	9									
06	4890 X	2993	-0-	-1897	-0-	441	1	2087	2	Y	423	417	0	6	1	-0-
						465	9									
07	5053 X	2597	-0-	-2456	-0-	358	1	1643	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
						596	9									
08	3596 X	2140	-0-	-1456	-0-	275	1	1257	2	Y	553	552	0	1	1	-0-
						608	9									
09	3480 X	2883	-0-	-597	-0-	400	1	1945	2	Y	489	489	0			-0-
						538	9									
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
10	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											
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13460	- 18503	
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		
05		10137 X	9700	-0-	-437	-0-	9649 2	51 9	Y	46	46 1	-0-	
06		9810 X	9168	-0-	-642	-0-	9112 2	56 9	Y	51	7 0	44 1	-0-
07		10261 X	9587	-0-	-674	-0-	9424 2	163 9	Y	148	107 0	41 1	-0-
08		10261 X	9623	-0-	-638	-0-	9445 2	178 9	Y	162	117 0	45 1	-0-
09		9390 X	9093	-0-	-297	-0-	8960 2	133 9	Y	121	75 0	46 1	-0-
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	13100	- 17161	
05		9579 X	8689	-0-	-890	-0-	8406 2	283 9	Y	257	257 1	-0-	
06		9390 X	8398	-0-	-992	-0-	8087 2	311 9	Y	283	283 1	-0-	
07		9703 X	8736	-0-	-967	-0-	8340 2	396 9	Y	360	360 1	-0-	
08		9455 X	8169	-0-	-1286	-0-	8001 2	168 9	Y	153	153 1	-0-	
09		9150 X	8800	-0-	-350	-0-	8339 2	461 9	Y	419	419 1	-0-	
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID ->	266605	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	13118	- 19702	
05		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8659 2	581 9	Y	528	487 0	41 1	-0-
06		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8395 2	592 9	Y	538	498 0	40 1	-0-
07		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	8866 2	625 9	Y	568	530 0	38 1	-0-
08		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	8848 2	614 9	Y	558	517 0	41 1	-0-
*09		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8265 2	573 9	Y	521	480 0	41 1	-0-
10		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	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 2	85 9	Y	77	77 0	-0-	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 2	18 9	Y	16	16 0	-0-	
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 2	12 9	Y	11	11 0	-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	1 0	-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266609	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	13500	- 19892	
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	52 1	476 2	Y	117	116 0	1 1	-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	129 9						-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	28 1	282 2	Y	69	68 0	1 1	-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	76 9						-0-
09		390 N	17	-0-	-373	-0-	10 1	61 2	Y	52	52 0	-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	57 9						-0-
08				-0-		-0-			Y	5	5 0	-0-	
09				-0-		-0-	3 2	14 9	Y	13	13 0	-0-	
10				-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	13240	- 18004	
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1812 2	177 9	Y	161	152 0	9 1	-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1808 2	175 9	Y	159	150 0	9 1	-0-
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1839 2	176 9	Y	160	152 0	8 1	-0-
08		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1807 2	173 9	Y	157	149 0	8 1	-0-
*09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1887 2	165 9	Y	150	141 0	9 1	-0-
10		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
ENSIGN OPERATING LLC														
//CONT.// 253102														
FIELDS KLOTH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2		Y	-0-			-0-
06		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		Y	-0-			-0-
07		5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
08		5270 X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2		Y	-0-			-0-
09		4830 X	4528	-0-	-302	-0-	4528	2		Y	-0-			-0-
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	0	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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														
05		4092 X	3593	-0-	-499	-0-	3083	2	510	9	Y	464	450	0
06		3960 X	3423	-0-	-537	-0-	2916	2	507	9	Y	461	447	0
07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3370	2	536	9	Y	487	473	0
08		3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3093	2	485	9	Y	441	427	0
*09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3201	2	490	9	Y	445	429	0
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT			-0-

GENTRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424														
05		3100 N	2175	-0-	-925	5414	2175	2			Y	-0-		-0-
06		3000 N	2233	-0-	-767	4647	2233	2			Y	-0-		-0-
07		3100 N	2199	-0-	-901	3746	2199	2			Y	-0-		-0-
08		6014 X	2268	-0-	-3746	-0-	2268	2			Y	-0-		-0-
09		2220 X	2094	-0-	-126	-0-	2094	2			Y	-0-		-0-
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT			-0-

IVAS SMITH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2343	2	362	9	Y	329	318	0
06		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2241	2	342	9	Y	311	300	0
07		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2314	2	349	9	Y	317	307	0
08		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2378	2	352	9	Y	320	309	0
09		2580 N	2503	-0-	-77	-0-	2173	2	330	9	Y	300	289	0
10		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
05		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	4824	2	419	9	Y	381	358	0
06		5250 X	4908	-0-	-342	-0-	4541	2	367	9	Y	334	312	0
07		5549 X	5069	-0-	-480	-0-	4702	2	367	9	Y	334	314	0
08		5549 X	5012	-0-	-537	-0-	4646	2	366	9	Y	333	311	0
09		5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4354	2	344	9	Y	313	291	0
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1199	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
						540	9									
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	298	1	985	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
						496	9									
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	131	1	1025	2	Y	508	507	0	1	1	-0-
						559	9									
08	2077 X	1322	-0-	-755	-0-	93	1	845	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
						384	9									
09	2010 X	856	-0-	-1154	-0-	69	1	569	2	Y	198	198	0			-0-
						218	9									
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13135		- 18662				
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501	1	1738	2	Y	535	531	0	4	1	-0-
						589	9									
06	2520 X	2159	-0-	-361	-0-	421	1	1347	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
						391	9									
07	3317 X	2137	-0-	-1180	-0-	180	1	1399	2	Y	507	506	0	1	1	-0-
						558	9									
08	3317 X	932	-0-	-2385	-0-	73	1	649	2	Y	191	191	0			-0-
						210	9									
09	1284 X	988	-0-	-296	-0-	80	1	671	2	Y	215	215	0			-0-
						237	9									
10	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				
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3767	2	824	9	Y	749	731	0	18	1	-0-
						3609	2	803	9	Y	730	713	0	17	1	-0-
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	3744	2	810	9	Y	736	720	0	16	1	-0-
						3684	2	788	9	Y	716	699	0	17	1	-0-
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	3412	2	772	9	Y	702	685	0	17	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-											-0-
*09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-											-0-
10	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				
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4701	2	296	9	Y	269	247	0	22	1	-0-
						4771	2	309	9	Y	281	258	0	23	1	-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4800	2	309	9	Y	281	260	0	21	1	-0-
						4497	2	275	9	Y	250	229	0	21	1	-0-
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4584	2	281	9	Y	255	232	0	23	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-											-0-
*09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-											-0-
10	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				
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	451	1	1559	2	Y	329	325	0	4	1	-0-
						362	9									
06	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	422	1	1383	2	Y	339	335	0	4	1	-0-
						373	9									
07	2511 X	2166	-0-	-345	-0-	204	1	1562	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
						400	9									
08	2387 N	1538	-0-	-849	-0-	119	1	1094	2	Y	295	294	0	1	1	-0-
						325	9									
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	179	1	1503	2	Y	325	325	0			-0-
						358	9									
10	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										
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12871	PERF.13205 - 19122					
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		
05	2697 X	1573	-0-	-1124	-0-	224 1	858 2	Y	446	444 0	2 1	-0-
						491 9						
06	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	243 1	861 2	Y	407	405 0	2 1	-0-
						448 9						
07	3286 X	844	-0-	-2442	-0-	26 1	332 2	Y	442	442 0		-0-
						486 9						
08	3286 X	1246	-0-	-2040	-0-	69 1	723 2	Y	413	413 0		-0-
						454 9						
*09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	173 1	1493 2	Y	435	435 0		-0-
						479 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 13205	PERF.13310 - 17302					
05	465 X	56	-0-	-409	-0-	34 2	22 9	Y	20	20 0		-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	3	3 0		-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 X	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	80 2	85 9	Y	77	77 0		-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 12896	PERF.13019 - 17766					
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5979 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
06	5010 X	3988	-0-	-1022	-0-	3923 2	65 9	Y	59	59 1		-0-
07	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	4844 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
08	6014 X	4448	-0-	-1566	-0-	4415 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
09	5820 X	4244	-0-	-1576	-0-	4139 2	105 9	Y	95	95 1		-0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764	COMPL. DATE 12/26/2011	TOTAL DEPTH 13013	PERF.13090 - 17942					
05	4650 X	3923	-0-	-727	-0-	3692 2	231 9	Y	210	192 0	18 1	-0-
06	4230 X	3626	-0-	-604	-0-	3464 2	162 9	Y	147	130 0	17 1	-0-
07	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3585 2	217 9	Y	197	182 0	15 1	-0-
08	4061 X	3946	-0-	-115	-0-	3638 2	308 9	Y	280	263 0	17 1	-0-
09	3930 X	3700	-0-	-230	-0-	3405 2	295 9	Y	268	251 0	17 1	-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845	COMPL. DATE 12/27/2011	TOTAL DEPTH 13027	PERF.13640 - 18432					
05	4929 X	4116	-0-	-813	-0-	3837 2	279 9	Y	254	236 0	18 1	-0-
06	4260 X	3526	-0-	-734	-0-	3274 2	252 9	Y	229	213 0	16 1	-0-
07	4371 X	3680	-0-	-691	-0-	3426 2	254 9	Y	231	216 0	15 1	-0-
08	4371 X	3844	-0-	-527	-0-	3587 2	257 9	Y	234	217 0	17 1	-0-
09	3990 X	3458	-0-	-532	-0-	3205 2	253 9	Y	230	214 0	16 1	-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12368	PERF.12750 - 17652					
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	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 #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930		- 18252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256		- 18502	
05		399 N	399	-0-	-0-	367	2	32 9	Y	29	27 0	2 1	-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	319	2	29 9	Y	26	24 0	2 1	-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	305	2	22 9	Y	20	19 0	1 1	-0-
08		403 N	303	-0-	-100	281	2	22 9	Y	20	19 0	1 1	-0-
09		360 N	264	-0-	-96	246	2	18 9	Y	16	15 0	1 1	-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341				Y	NO RPT			-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755		- 18586	
05		5890 X	5192	-0-	-698	4532	2	660 9	Y	600	588 0	12 1	-0-
06		5456 X	5456	-0-	-0-	4804	2	652 9	Y	593	579 0	14 1	-0-
07		5580 X	5574	-0-	-6	4880	2	694 9	Y	631	627 0	4 1	-0-
08		5673 X	5324	-0-	-349	4695	2	629 9	Y	572	569 0	3 1	-0-
09		5490 X	5027	-0-	-463	4416	2	611 9	Y	555	555 0		-0-
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642				Y	NO RPT			-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502		- 19594	
05		660 N	660	-0-	-0-	96	1	490 2	Y	67	66 0	1 1	-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	74	9	442 2	Y	47	46 0	1 1	-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	94	1	474 2	Y	61	61 0		-0-
08		651 N	624	-0-	-27	52	9	448 2	Y	68	68 0		-0-
*09		610 N	610	-0-	-0-	105	1	442 2	Y	70	70 0		-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	67	9		Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650		- 19802	
05		2320 N	1470	-0-	-850	224	1	1132 2	Y	104	101 0	3 1	-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	114	9	911 2	Y	90	87 0	3 1	-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-	194	1	1547 2	Y	159	158 0	1 1	-0-
08		2294 X	1508	-0-	-786	99	9	1128 2	Y	112	111 0	1 1	-0-
09		2220 X	1842	-0-	-378	345	1	1404 2	Y	133	133 0		-0-
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	175	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 #: 01H		RRCID ->	268095	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13118	PERF.	13352	- 17632
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		
05	1612 X	959	-0-	-653	-0-	27 1	442 2	Y	445	444 0	1 1	-0-
06	1440 X	390	-0-	-1050	-0-	490 9	326 9	Y	296	296 0		-0-
07	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	64 2	875 2	Y	763	762 0	1 1	-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	55 1	1007 2	Y	549	548 0	1 1	-0-
*09	3000 N	4155	-0-	1155	1155	839 9	3051 2	Y	780	780 0		-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	69 1		Y	NO RPT			-0-
						604 9						
						246 1						
						858 9						

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268096	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	13194	- 18275
05	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2782 2	68 9	Y	62	62 1		-0-
06	3120 X	2690	-0-	-430	-0-	2601 2	89 9	Y	81	81 1		-0-
07	3224 X	2653	-0-	-571	-0-	2541 2	112 9	Y	102	102 1		-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3037 2	50 9	Y	45	45 1		-0-
*09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2944 2	140 9	Y	127	127 1		-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	13230	- 18916
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2211 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2133 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
09	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2093 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	13416	- 19808
05	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14100 2	1813 9	Y	1648	1611 0	37 1	-0-
06	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	8591 2	1057 9	Y	961	937 0	24 1	-0-
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	6513 2	821 9	Y	746	741 0	5 1	-0-
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	4900 2	527 9	Y	479	475 0	4 1	-0-
*09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3311 2	387 9	Y	352	352 0		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13116	PERF.	13388	- 17214
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13178	- 18497
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	304 1	4109 2	Y	908	897 0	11 1	-0-
06	5460 X	4605	-0-	-855	-0-	999 9	3508 2	Y	762	752 0	10 1	-0-
07	6107 X	4733	-0-	-1374	-0-	259 1	3498 2	Y	879	876 0	3 1	-0-
08	6107 X	4488	-0-	-1619	-0-	838 9	3363 2	Y	798	796 0	2 1	-0-
09	5250 X	4237	-0-	-1013	-0-	268 1	3160 2	Y	745	745 0		-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	967 9		Y	NO RPT			-0-
						247 1						
						878 9						
						257 1						
						820 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.	13720	- 17852
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
05	6758 X	6681	-0-	-77	-0-	6646 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
06	6330 X	6317	-0-	-13	-0-	6284 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
07	7068 X	6490	-0-	-578	-0-	6459 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
08	7068 X	6830	-0-	-238	-0-	6795 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
09	6630 X	6257	-0-	-373	-0-	6222 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.	13230	- 16154
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1228 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	1323 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
09	1350 X	1292	-0-	-58	-0-	1275 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.	12934	- 16905
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	893 1	4356 2	Y	476	464 0	12 1	-0-
						524 9						
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	800 1	3594 2	Y	371	361 0	10 1	-0-
						408 9						
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	648 1	2795 2	Y	352	350 0	2 1	-0-
						387 9						
08	5084 X	2364	-0-	-2720	-0-	340 1	1773 2	Y	228	227 0	1 1	-0-
						251 9						
09	4920 X	2535	-0-	-2385	-0-	389 1	1809 2	Y	306	306 0		-0-
						337 9						
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.	14135	- 19036
05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7542 2	50 9	Y	45	9 0	36 1	-0-
06	7380 X	6550	-0-	-830	-0-	6506 2	44 9	Y	40	9 0	31 1	-0-
07	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7075 2	46 9	Y	42	11 0	31 1	-0-
08	7595 X	7021	-0-	-574	-0-	6973 2	48 9	Y	44	11 0	33 1	-0-
09	7350 X	6649	-0-	-701	-0-	6603 2	46 9	Y	42	8 0	34 1	-0-
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.	14745	- 19226
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2750	-0-	-784	-0-	2750 2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	2712	-0-	-822	-0-	2712 2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2549	-0-	-511	-0-	2549 2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12500	- 16982
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1398 2	503 9	Y	457	451 0	6 1	-0-
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	511 2	355 9	Y	323	321 0	2 1	-0-
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	817 2	316 9	Y	287	284 0	3 1	-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	579 2	293 9	Y	266	263 0	3 1	-0-
*09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	814 2	329 9	Y	299	295 0	4 1	-0-
10	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 #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1643 2	330 9	Y	300	293 0	7 1		-0-
06		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1561 2	318 9	Y	289	282 0	7 1		-0-
07		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1654 2	320 9	Y	291	284 0	7 1		-0-
08		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1617 2	309 9	Y	281	274 0	7 1		-0-
*09		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1441 2	273 9	Y	248	241 0	7 1		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
05		8432 X	3897	-0-	-4535	-0-	598 1	2176 2	Y	1021	1016 0	5 1		-0-
							1123 9							
06		8160 X	4027	-0-	-4133	-0-	677 1	2290 2	Y	964	958 0	6 1		-0-
							1060 9							
07		7843 X	4209	-0-	-3634	-0-	329 1	2633 2	Y	1134	1132 0	2 1		-0-
							1247 9							
08		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	900 1	7866 2	Y	1034	1028 0	6 1		-0-
							1137 9							
09		4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	208 1	1775 2	Y	658	658 0			-0-
							724 9							
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT				-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
05		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		Y	-0-				-0-
06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2		Y	-0-				-0-
07		4712 X	4654	-0-	-58	-0-	4654 2		Y	-0-				-0-
08		5363 X	4637	-0-	-726	-0-	4637 2		Y	-0-				-0-
09		5190 X	4425	-0-	-765	-0-	4425 2		Y	-0-				-0-
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT				-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		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														
05		2542 X	2187	-0-	-355	-0-	2187 2		Y	-0-				-0-
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		Y	-0-				-0-
07		2666 X	2210	-0-	-456	-0-	2210 2		Y	-0-				-0-
08		2666 X	2194	-0-	-472	-0-	2194 2		Y	-0-				-0-
*09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		Y	-0-				-0-
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472														
05		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	1877 2	806 9	Y	733	724 0	9 1		-0-
06		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	1618 2	690 9	Y	627	619 0	8 1		-0-
07		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	1847 2	649 9	Y	590	582 0	8 1		-0-
08		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1422 2	559 9	Y	508	501 0	7 1		-0-
*09		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1167 2	493 9	Y	448	442 0	6 1		-0-
10		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 #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842								
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			
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	1894	2	294	9	Y	267	258	0	9	1	-0-
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1742	2	290	9	Y	264	256	0	8	1	-0-
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1760	2	281	9	Y	255	248	0	7	1	-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1564	2	257	9	Y	234	227	0	7	1	-0-
*09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1370	2	215	9	Y	195	188	0	7	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381								
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2408	2	385	9	Y	350	339	0	11	1	-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2399	2	418	9	Y	380	369	0	11	1	-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2344	2	443	9	Y	403	393	0	10	1	-0-
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2315	2	421	9	Y	383	373	0	10	1	-0-
*09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2171	2	404	9	Y	367	357	0	10	1	-0-
10	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								
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2318	2	433	9	Y	394	383	0	11	1	-0-
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2208	2	408	9	Y	371	361	0	10	1	-0-
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2377	2	384	9	Y	349	339	0	10	1	-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2460	2	394	9	Y	358	347	0	11	1	-0-
*09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1954	2	337	9	Y	306	296	0	10	1	-0-
10	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								
05	6727 X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
06	7080 X	6756	-0-	-324	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
07	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
08	7657 X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
09	7410 X	6109	-0-	-1301	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079								
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1148	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1168	2	107	9	Y	97	92	0	5	1	-0-
08	1240 N	654	-0-	-586	-0-	586	2	68	9	Y	62	59	0	3	1	-0-
09	1200 N	102	-0-	-1098	-0-	81	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901								
05	4526 X	3613	-0-	-913	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	3651	-0-	-729	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	3856	-0-	-524	-0-	3838	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-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 #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191 - 17252		
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		
05	5921 X	3262	-0-	-2659	-0-	35 1	2985 2	Y	220	212 0	8 1	-0-
						242 9						
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	43 1	3536 2	Y	189	179 0	10 1	-0-
						208 9						
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	42 1	3357 2	Y	213	210 0	3 1	-0-
						234 9						
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	39 1	2988 2	Y	186	184 0	2 1	-0-
						205 9						
09	2880 X	2603	-0-	-277	-0-	33 1	2381 2	Y	172	172 0		-0-
						189 9						
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280 - 18601		
05	6975 X	6943	-0-	-32	-0-	6468 2	475 9	Y	432	401 0	31 1	-0-
06	6660 X	6549	-0-	-111	-0-	6108 2	441 9	Y	401	372 0	29 1	-0-
07	6944 X	6932	-0-	-12	-0-	6452 2	480 9	Y	436	408 0	28 1	-0-
08	7161 X	6562	-0-	-599	-0-	6102 2	460 9	Y	418	390 0	28 1	-0-
09	6930 X	6152	-0-	-778	-0-	5724 2	428 9	Y	389	360 0	29 1	-0-
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351		
05	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4128 2	275 9	Y	250	230 0	20 1	-0-
06	3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3350 2	220 9	Y	200	184 0	16 1	-0-
07	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	3832 2	237 9	Y	215	199 0	16 1	-0-
08	5115 X	3975	-0-	-1140	-0-	3730 2	245 9	Y	223	206 0	17 1	-0-
09	4410 X	3759	-0-	-651	-0-	3528 2	231 9	Y	210	192 0	18 1	-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251		
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3139 2	217 9	Y	197	182 0	15 1	-0-
06	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3127 2	221 9	Y	201	186 0	15 1	-0-
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3265 2	232 9	Y	211	197 0	14 1	-0-
08	3844 X	3480	-0-	-364	-0-	3252 2	228 9	Y	207	192 0	15 1	-0-
09	3480 X	3266	-0-	-214	-0-	3054 2	212 9	Y	193	178 0	15 1	-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432 - 17103		
05	49 X	49	-0-	-0-	-0-	34 2	15 9	Y	14	14 0		-0-
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	34 2	19 9	Y	17	17 0		-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	134 2	78 9	Y	71	71 0		-0-
*09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	407 2	211 9	Y	192	192 0		-0-
10	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		
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3340 2	22 9	Y	20	4 0	16 1	-0-
06	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	3139 2	21 9	Y	19	4 0	15 1	-0-
07	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	3250 2	19 9	Y	17	3 0	14 1	-0-
08	3534 X	3210	-0-	-324	-0-	3190 2	20 9	Y	18	3 0	15 1	-0-
09	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	3035 2	20 9	Y	18	3 0	15 1	-0-
10	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											
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M	
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	903 2	7 9	Y	6	2 0	4 1		-0-
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	892 2	10 9	Y	9	5 0	4 1		-0-
08	930 X	754	-0-	-176	-0-	747 2	7 9	Y	6	2 0	4 1		-0-
*09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	934 2	35 9	Y	32	27 0	5 1		-0-
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012			TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781				
05	8835 X	8072	-0-	-763	-0-	8009 2	63 9	Y	57	57 1			-0-
06	8760 X	8119	-0-	-641	-0-	8007 2	112 9	Y	102	102 1			-0-
07	9052 X	7827	-0-	-1225	-0-	7782 2	45 9	Y	41	41 1			-0-
08	8773 X	8011	-0-	-762	-0-	7979 2	32 9	Y	29	29 1			-0-
09	8160 X	7350	-0-	-810	-0-	7243 2	107 9	Y	97	97 1			-0-
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT				-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065				
05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 2		Y	-0-				-0-
06	8310 X	7194	-0-	-1116	-0-	7194 2		Y	-0-				-0-
07	8587 X	7058	-0-	-1529	-0-	7058 2		Y	-0-				-0-
08	7998 X	7276	-0-	-722	-0-	7276 2		Y	-0-				-0-
09	7740 X	6633	-0-	-1107	-0-	6633 2		Y	-0-				-0-
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT				-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981				
05	5394 X	5270	-0-	-124	-0-	4950 2	320 9	Y	291	267 0	24 1		-0-
06	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4630 2	321 9	Y	292	270 0	22 1		-0-
07	5921 X	4875	-0-	-1046	-0-	4588 2	287 9	Y	261	241 0	20 1		-0-
08	5580 X	4759	-0-	-821	-0-	4495 2	264 9	Y	240	219 0	21 1		-0-
09	5220 X	4694	-0-	-526	-0-	4435 2	259 9	Y	235	213 0	22 1		-0-
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT				-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822				
05	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	518 1	4155 2	Y	595	584 0	11 1		-0-
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	490 1	4171 2	Y	562	550 0	12 1		-0-
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	472 1	4134 2	Y	592	589 0	3 1		-0-
08	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	419 1	3764 2	Y	526	523 0	3 1		-0-
09	5280 X	4598	-0-	-682	-0-	442 1	3566 2	Y	536	536 0			-0-
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	590 9		Y	NO RPT				-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901				
05	11315 X	10155	-0-	-1160	-0-	9656 2	499 9	Y	454	408 0	46 1		-0-
06	10830 X	10397	-0-	-433	-0-	9895 2	502 9	Y	456	408 0	48 1		-0-
07	11005 X	10315	-0-	-690	-0-	9825 2	490 9	Y	445	403 0	42 1		-0-
08	10726 X	10446	-0-	-280	-0-	9955 2	491 9	Y	446	399 0	47 1		-0-
09	10410 X	9684	-0-	-726	-0-	9218 2	466 9	Y	424	377 0	47 1		-0-
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5036 2	64 9	Y	58	58	1	-0-
06	5640	X	5258	-0-	-382	-0-	5128 2	130 9	Y	118	118	1	-0-
07	5828	X	4996	-0-	-832	-0-	4930 2	66 9	Y	60	60	1	-0-
08	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	5196 2	61 9	Y	55	55	1	-0-
*09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5591 2	182 9	Y	165	165	1	-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881					
05	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3534 2	59 9	Y	54	37	0	17 1 -0-
06	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	2961 2	48 9	Y	44	30	0	14 1 -0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2986 2	44 9	Y	40	27	0	13 1 -0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3969 2	55 9	Y	50	31	0	19 1 -0-
09	3480	X	2730	-0-	-750	-0-	2686 2	44 9	Y	40	26	0	14 1 -0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601					
05	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	3038 2	32 9	Y	29	14	0	15 1 -0-
06	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	3038 2	31 9	Y	28	13	0	15 1 -0-
07	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3244 2	31 9	Y	28	14	0	14 1 -0-
08	3596	X	3037	-0-	-559	-0-	3007 2	30 9	Y	27	13	0	14 1 -0-
09	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	3075 2	32 9	Y	29	13	0	16 1 -0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191					
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2		Y	-0-			-0-
06	6150	X	5826	-0-	-324	-0-	5826 2		Y	-0-			-0-
07	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	5868 2		Y	-0-			-0-
08	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	4888 2		Y	-0-			-0-
09	5880	X	4695	-0-	-1185	-0-	4695 2		Y	-0-			-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759					
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5424 2	39 9	Y	35	35	1	-0-
06	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4142 2	89 9	Y	81	81	1	-0-
07	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	4491 2	42 9	Y	38	38	1	-0-
08	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4243 2	39 9	Y	35	35	1	-0-
09	5280	X	4417	-0-	-863	-0-	4303 2	114 9	Y	104	104	1	-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551					
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6638 2	504 9	Y	458	427	0	31 1 -0-
06	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	6229 2	487 9	Y	443	413	0	30 1 -0-
07	7037	X	6428	-0-	-609	-0-	5987 2	441 9	Y	401	375	0	26 1 -0-
08	7130	X	6684	-0-	-446	-0-	6234 2	450 9	Y	409	380	0	29 1 -0-
09	6900	X	6520	-0-	-380	-0-	6051 2	469 9	Y	426	396	0	30 1 -0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163					
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		Y	-0-			-0-
06	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-
07	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	2701 2		Y	-0-			-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		Y	-0-			-0-
09	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788 2		Y	-0-			-0-
10	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 #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	242 1 534 9	2781 2	Y	485	478 0	7 1	-0-	
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	231 1 520 9	2634 2	Y	473	466 0	7 1	-0-	
07	4371 X	3742	-0-	-629	-0-	245 1 542 9	2955 2	Y	493	491 0	2 1	-0-	
08	4371 X	4040	-0-	-331	-0-	236 1 568 9	3236 2	Y	516	514 0	2 1	-0-	
*09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	249 1 510 9	3036 2	Y	464	464 0		-0-	
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201				
05	6510 X	3502	-0-	-3008	-0-	249 1 431 9	2822 2	Y	392	385 0	7 1	-0-	
06	6300 X	4153	-0-	-2147	-0-	284 1 636 9	3233 2	Y	578	569 0	9 1	-0-	
07	6603 X	4159	-0-	-2444	-0-	265 1 691 9	3203 2	Y	628	625 0	3 1	-0-	
08	6603 X	4158	-0-	-2445	-0-	251 1 513 9	3394 2	Y	466	464 0	2 1	-0-	
09	5040 X	4022	-0-	-1018	-0-	271 1 486 9	3265 2	Y	442	442 0		-0-	
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532				
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	380 1 477 9	4256 2	Y	434	423 0	11 1	-0-	
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	631 1 717 9	7010 2	Y	652	632 0	20 1	-0-	
07	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	576 1 735 9	6772 2	Y	668	662 0	6 1	-0-	
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	618 1 689 9	8210 2	Y	626	620 0	6 1	-0-	
*09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	576 1 656 9	6850 2	Y	596	596 0		-0-	
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668				
05	5394 X	4642	-0-	-752	-0-	287 1 994 9	3361 2	Y	904	895 0	9 1	-0-	
06	4500 X	4357	-0-	-143	-0-	274 1 905 9	3178 2	Y	823	814 0	9 1	-0-	
07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	287 1 1095 9	3566 2	Y	995	992 0	3 1	-0-	
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	263 1 921 9	3652 2	Y	837	834 0	3 1	-0-	
*09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	274 1 906 9	3403 2	Y	824	824 0		-0-	
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901				
05	6386 X	5985	-0-	-401	-0-	5649 2	336 9	Y	305	278 0	27 1	-0-	
06	6180 X	5620	-0-	-560	-0-	5315 2	305 9	Y	277	252 0	25 1	-0-	
07	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	5415 2	305 9	Y	277	254 0	23 1	-0-	
08	6107 X	5704	-0-	-403	-0-	5406 2	298 9	Y	271	246 0	25 1	-0-	
09	5910 X	5379	-0-	-531	-0-	5100 2	279 9	Y	254	228 0	26 1	-0-	
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-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 #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393						
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		
05	4185 X	4054	-0-	-131	-0-	3082	2	972	9	Y	884	876 0	8 1	-0-
06	4050 X	3363	-0-	-687	-0-	2713	2	650	9	Y	591	584 0	7 1	-0-
07	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	2868	2	528	9	Y	480	478 0	2 1	-0-
08	4061 X	3249	-0-	-812	-0-	2781	2	468	9	Y	425	423 0	2 1	-0-
09	3930 X	3036	-0-	-894	-0-	2586	2	450	9	Y	409	409 0		-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320 - 19641				
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	198	1	2287	2	Y	477	471 0	6 1	-0-
						525	9							
06	3120 X	2958	-0-	-162	-0-	197	1	2264	2	Y	452	446 0	6 1	-0-
						497	9							
07	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	180	1	2192	2	Y	464	462 0	2 1	-0-
						510	9							
08	3534 X	2819	-0-	-715	-0-	156	1	2167	2	Y	451	449 0	2 1	-0-
						496	9							
09	3120 X	2631	-0-	-489	-0-	161	1	1998	2	Y	429	429 0		-0-
						472	9							
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249				
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480 - 18401				
05	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	3454	2	211	9	Y	192	176 0	16 1	-0-
06	4080 X	3705	-0-	-375	-0-	3492	2	213	9	Y	194	177 0	17 1	-0-
07	4216 X	3586	-0-	-630	-0-	3379	2	207	9	Y	188	173 0	15 1	-0-
08	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3471	2	209	9	Y	190	174 0	16 1	-0-
09	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3255	2	206	9	Y	187	171 0	16 1	-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221 - 17772				
05	4340 X	3786	-0-	-554	-0-	710	1	2339	2	Y	670	664 0	6 1	-0-
						737	9							
06	4230 X	3655	-0-	-575	-0-	624	1	2285	2	Y	678	672 0	6 1	-0-
						746	9							
07	4371 X	3535	-0-	-836	-0-	505	1	2247	2	Y	712	710 0	2 1	-0-
						783	9							
08	3658 X	3207	-0-	-451	-0-	342	1	2136	2	Y	663	662 0	1 1	-0-
						729	9							
*09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	483	1	2385	2	Y	751	751 0		-0-
						826	9							
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240 - 19401				
05	3503 X	3491	-0-	-12	-0-	3254	2	237	9	Y	215	200 0	15 1	-0-
06	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	3052	2	226	9	Y	205	190 0	15 1	-0-
07	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3149	2	232	9	Y	211	197 0	14 1	-0-
08	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3114	2	222	9	Y	202	187 0	15 1	-0-
09	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	2930	2	208	9	Y	189	174 0	15 1	-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102										
BOYD FAMILY TRUST 01			WELL #:		03H	RRCID ->	269407	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12926	PERF.	13070	- 19111	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	2	299	9	Y	272	252 0	20 1	-0-
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4067	2	281	9	Y	255	236 0	19 1	-0-
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3976	2	268	9	Y	244	227 0	17 1	-0-
08		4960 X	4265	-0-	-695	-0-	4005	2	260	9	Y	236	217 0	19 1	-0-
09		4620 X	3989	-0-	-631	-0-	3741	2	248	9	Y	225	206 0	19 1	-0-
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYWALD 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269411	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	12800	- 17921	
05		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	3587	2	539	9	Y	490	473 0	17 1	-0-
06		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3650	2	591	9	Y	537	520 0	17 1	-0-
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	3846	2	513	9	Y	466	450 0	16 1	-0-
08		4743 X	4128	-0-	-615	-0-	3676	2	452	9	Y	411	394 0	17 1	-0-
09		4590 X	4015	-0-	-575	-0-	3576	2	439	9	Y	399	381 0	18 1	-0-
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269501	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	14494	PERF.	14174	- 18702	
05		2108 X	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
06		2040 X	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
07		2046 X	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
09		1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAVOR 01			WELL #:		01H	RRCID ->	269534	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	14433	PERF.	14176	- 19497	
05		16895 X	11863	-0-	-5032	-0-	11863	2			Y	-0-			-0-
06		13380 X	12774	-0-	-606	-0-	12774	2			Y	-0-			-0-
07		16523 X	14983	-0-	-1540	-0-	14983	2			Y	-0-			-0-
08		16523 X	13653	-0-	-2870	-0-	13653	2			Y	-0-			-0-
09		15000 X	14021	-0-	-979	-0-	14021	2			Y	-0-			-0-
10		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01			WELL #:		02H	RRCID ->	269540	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	13265	- 19356	
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	22	1	1914	2	Y	348	343 0	5 1	-0-
							383	9							
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	25	1	2067	2	Y	320	314 0	6 1	-0-
							352	9							
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	27	1	2147	2	Y	346	344 0	2 1	-0-
							381	9							
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	27	1	2040	2	Y	320	319 0	1 1	-0-
							352	9							
09		2430 N	2362	-0-	-68	-0-	27	1	1983	2	Y	320	320 0		-0-
							352	9							
10		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MANGIONE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088		- 17009	
M O	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
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	24	23 0	1 1 -0-
						26	9						
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	Y	36	36 0	-0-
						40	9						
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	41	1	179	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12951		- 18062	
M O	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
05	1426 X	59	-0-	-1367	-0-	4	2	55	9	Y	50	50 0	-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	311	1	1498	2	Y	406	402 0	4 1 -0-
						447	9						
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	318	1	1465	2	Y	464	463 0	1 1 -0-
						510	9						
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	80	1	452	2	Y	191	191 0	-0-
						210	9						
*09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	330	1	1637	2	Y	515	515 0	-0-
						567	9						
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260		- 19351	
M O	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
05	5921 X	5287	-0-	-634	-0-	51	1	4404	2	Y	756	744 0	12 1 -0-
						832	9						
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	55	1	4552	2	Y	724	711 0	13 1 -0-
						796	9						
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	58	1	4669	2	Y	709	705 0	4 1 -0-
						780	9						
08	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	59	1	4548	2	Y	638	635 0	3 1 -0-
						702	9						
09	5400 X	4985	-0-	-415	-0-	58	1	4261	2	Y	605	605 0	-0-
						666	9						
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13275		- 19246	
M O	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
05	3627 X	2991	-0-	-636	-0-	27	1	2351	2	Y	557	551 0	6 1 -0-
						613	9						
06	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	30	1	2540	2	Y	469	462 0	7 1 -0-
						516	9						
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	36	1	2971	2	Y	534	532 0	2 1 -0-
						587	9						
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	45	1	3494	2	Y	573	570 0	3 1 -0-
						630	9						
*09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	40	1	2964	2	Y	506	506 0	-0-
						557	9						
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13538		- 18789	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1451	2	153	9	Y	139	135 0	4 1 -0-
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1658	2	152	9	Y	138	133 0	5 1 -0-
07	3689 X	798	-0-	-2891	-0-	720	2	78	9	Y	71	70 0	1 1 -0-
08	3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	1297	2	130	9	Y	118	117 0	1 1 -0-
09	2310 X	1794	-0-	-516	-0-	1637	2	157	9	Y	143	143 0	-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					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 #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632								
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			
05	2635 X	2256	-0-	-379	-0-	2101	2	155	9	Y	141	135	0	6	1	-0-
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	Y	25	17	0	8	1	-0-
07	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	2965	2	260	9	Y	236	234	0	2	1	-0-
08	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	2920	2	279	9	Y	254	252	0	2	1	-0-
09	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2698	2	253	9	Y	230	230	0			-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349								
05	4526 X	3046	-0-	-1480	-0-	2723	2	323	9	Y	294	287	0	7	1	-0-
06	4380 X	3708	-0-	-672	-0-	3342	2	366	9	Y	333	323	0	10	1	-0-
07	4371 X	3753	-0-	-618	-0-	3351	2	402	9	Y	365	362	0	3	1	-0-
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3423	2	407	9	Y	370	368	0	2	1	-0-
09	3960 X	3558	-0-	-402	-0-	3169	2	389	9	Y	354	354	0			-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041								
05	3503 X	3454	-0-	-49	-0-	3417	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3259	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3369	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3277	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	3138	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101								
05	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5212	2	47	9	Y	43	18	0	25	1	-0-
06	5790 X	5016	-0-	-774	-0-	4971	2	45	9	Y	41	17	0	24	1	-0-
07	5983 X	5127	-0-	-856	-0-	5085	2	42	9	Y	38	16	0	22	1	-0-
08	5611 X	5154	-0-	-457	-0-	5111	2	43	9	Y	39	15	0	24	1	-0-
09	5430 X	4897	-0-	-533	-0-	4853	2	44	9	Y	40	15	0	25	1	-0-
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001								
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4534	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	4216	2	117	9	Y	106	106	1			-0-
07	4774 X	4164	-0-	-610	-0-	4106	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	4619 X	4009	-0-	-610	-0-	3956	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	4440 X	3923	-0-	-517	-0-	3771	2	152	9	Y	138	138	1			-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371								
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2704	2	716	9	Y	651	638	0	13	1	-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2548	2	683	9	Y	621	609	0	12	1	-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	2782	2	695	9	Y	632	620	0	12	1	-0-
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2650	2	685	9	Y	623	611	0	12	1	-0-
*09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2576	2	659	9	Y	599	586	0	13	1	-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902								
05	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	4203	-0-	-1107	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
08	4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
09	4260 X	3637	-0-	-623	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	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											
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	13418	-	17702
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		
05	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	3213 2	165 9	Y	150	135 0	15 1	-0-	
06	3360 X	3064	-0-	-296	-0-	2915 2	149 9	Y	135	121 0	14 1	-0-	
07	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2872 2	133 9	Y	121	109 0	12 1	-0-	
08	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	2857 2	131 9	Y	119	106 0	13 1	-0-	
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	2786 2	129 9	Y	117	103 0	14 1	-0-	
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	13140	-	19301
05	6200 X	5729	-0-	-471	-0-	5377 2	352 9	Y	320	294 0	26 1	-0-	
06	5850 X	5415	-0-	-435	-0-	5056 2	359 9	Y	326	302 0	24 1	-0-	
07	5952 X	5549	-0-	-403	-0-	5206 2	343 9	Y	312	290 0	22 1	-0-	
08	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	5187 2	329 9	Y	299	275 0	24 1	-0-	
09	5580 X	5210	-0-	-370	-0-	4894 2	316 9	Y	287	262 0	25 1	-0-	
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	13314	-	18985
05	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2556 2	317 9	Y	288	281 0	7 1	-0-	
06	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	2640 2	294 9	Y	267	260 0	7 1	-0-	
07	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	2850 2	343 9	Y	312	310 0	2 1	-0-	
08	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	2757 2	315 9	Y	286	284 0	2 1	-0-	
09	3240 X	2766	-0-	-474	-0-	2509 2	257 9	Y	234	234 0		-0-	
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID ->	269681	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	13069	-	19230
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	281 1	3225 2	Y	579	571 0	8 1	-0-	
						637 9							
06	5730 X	4180	-0-	-1550	-0-	294 1	3329 2	Y	506	497 0	9 1	-0-	
						557 9							
07	5921 X	4598	-0-	-1323	-0-	303 1	3646 2	Y	590	587 0	3 1	-0-	
						649 9							
08	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	277 1	3777 2	Y	569	566 0	3 1	-0-	
						626 9							
09	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	246 1	3038 2	Y	600	600 0		-0-	
						660 9							
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID ->	269682	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	13359	-	19520
05	4774 X	1779	-0-	-2995	-0-	113 1	1319 2	Y	315	312 0	3 1	-0-	
						347 9							
06	5520 X	1231	-0-	-4289	-0-	81 1	941 2	Y	190	187 0	3 1	-0-	
						209 9							
07	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	330 1	4033 2	Y	579	576 0	3 1	-0-	
						637 9							
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	289 1	4051 2	Y	745	742 0	3 1	-0-	
						820 9							
09	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	274 1	3419 2	Y	655	655 0		-0-	
						721 9							
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			-0-	

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269684	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	13110	-	16751
05	3100 N	2139	-0-	-961	2849	1924 2	215 9	Y	195	186 0	9 1	-0-	
06	3000 N	2043	-0-	-957	1892	1836 2	207 9	Y	188	179 0	9 1	-0-	
07	3100 N	2111	-0-	-989	903	1905 2	206 9	Y	187	179 0	8 1	-0-	
08	3021 N	2118	-0-	-903	-0-	1912 2	206 9	Y	187	178 0	9 1	-0-	
09	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	1791 2	196 9	Y	178	169 0	9 1	-0-	
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551								
M	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	* C M	EOM BALANCE			
05	4092 X	3666	-0-	-426	-0-	3477	2	189	9	Y	172	155	0	17	1	-0-
06	3930 X	3613	-0-	-317	-0-	3387	2	226	9	Y	205	189	0	16	1	-0-
07	4061 X	3503	-0-	-558	-0-	3283	2	220	9	Y	200	186	0	14	1	-0-
08	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3479	2	222	9	Y	202	186	0	16	1	-0-
09	3600 X	3454	-0-	-146	-0-	3234	2	220	9	Y	200	184	0	16	1	-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801								
05	5704 X	5526	-0-	-178	-0-	5155	2	371	9	Y	337	312	0	25	1	-0-
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5548	2	376	9	Y	342	315	0	27	1	-0-
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5660	2	347	9	Y	315	291	0	24	1	-0-
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6482	2	367	9	Y	334	304	0	30	1	-0-
*09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5710	2	365	9	Y	332	303	0	29	1	-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231								
05	5952 X	2359	-0-	-3593	-0-	90	1	1394	2	Y	795	792	0	3	1	-0-
						875	9									
06	5760 X	1004	-0-	-4756	-0-	220	2	784	9	Y	713	713	0			-0-
07	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	546	1	6898	2	Y	661	655	0	6	1	-0-
						727	9									
08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	581	1	7714	2	Y	756	750	0	6	1	-0-
						832	9									
*09	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	645	1	7714	2	Y	686	686	0			-0-
						755	9									
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051								
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4046	2	205	9	Y	186	167	0	19	1	-0-
06	4080 X	3933	-0-	-147	-0-	3700	2	233	9	Y	212	194	0	18	1	-0-
07	4154 X	3900	-0-	-254	-0-	3652	2	248	9	Y	225	209	0	16	1	-0-
08	4247 X	3784	-0-	-463	-0-	3635	2	149	9	Y	135	118	0	17	1	-0-
09	4110 X	3763	-0-	-347	-0-	3640	2	123	9	Y	112	94	0	18	1	-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271								
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
10	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								
05	6510 X	5607	-0-	-903	-0-	5168	2	439	9	Y	399	374	0	25	1	-0-
06	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	4885	2	399	9	Y	363	340	0	23	1	-0-
07	6200 X	6102	-0-	-98	-0-	5651	2	451	9	Y	410	386	0	24	1	-0-
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5358	2	435	9	Y	395	370	0	25	1	-0-
09	5430 X	5295	-0-	-135	-0-	4890	2	405	9	Y	368	343	0	25	1	-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030		- 19191	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4888	-0-	-1839	-0-	4483	2	405	9	Y	368	347 0 21 1 -0-
06	6510	X	4941	-0-	-1569	-0-	4596	2	345	9	Y	314	292 0 22 1 -0-
07	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	4409	2	314	9	Y	285	266 0 19 1 -0-
08	5394	X	4858	-0-	-536	-0-	4540	2	318	9	Y	289	268 0 21 1 -0-
09	5160	X	4538	-0-	-622	-0-	4217	2	321	9	Y	292	271 0 21 1 -0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13300		- 18101	
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	307	307 0 -0-
06	3000	N	7176	-0-	4176	4176	484	1	6309	2	Y	348	330 0 18 1 -0-
07	3100	N	466	-0-	-2634	1542	62	2	404	9	Y	367	367 0 -0-
08	1945	N	403	-0-	-1542	-0-	53	2	350	9	Y	318	318 0 -0-
09	1380	X	421	-0-	-959	-0-	57	2	364	9	Y	331	331 0 -0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT	-0-

HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13021		PERF.13265		- 18045	
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2072	2	Y	353	348 0 5 1 -0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	388	9	111	1	Y	426	422 0 4 1 -0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	469	9	162	1	Y	402	400 0 2 1 -0-
08	2635	N	2206	-0-	-429	-0-	442	9	129	1	Y	275	274 0 1 1 -0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	303	9	150	1	Y	307	307 0 -0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	338	9			Y	NO RPT	-0-

FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130		- 19601	
05	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	7001	2	539	9	Y	490	457 0 33 1 -0-
06	7410	X	7140	-0-	-270	-0-	6625	2	515	9	Y	468	436 0 32 1 -0-
07	7905	X	6424	-0-	-1481	-0-	6027	2	397	9	Y	361	335 0 26 1 -0-
08	7905	X	6863	-0-	-1042	-0-	6497	2	366	9	Y	333	302 0 31 1 -0-
09	7530	X	6445	-0-	-1085	-0-	6048	2	397	9	Y	361	330 0 31 1 -0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 12894		PERF.13190		- 18931	
05	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	5924	2	217	9	Y	197	169 0 28 1 -0-
06	6450	X	5771	-0-	-679	-0-	5571	2	200	9	Y	182	155 0 27 1 -0-
07	6665	X	5650	-0-	-1015	-0-	5460	2	190	9	Y	173	149 0 24 1 -0-
08	6448	X	5273	-0-	-1175	-0-	5099	2	174	9	Y	158	134 0 24 1 -0-
09	6090	X	5204	-0-	-886	-0-	5041	2	163	9	Y	148	122 0 26 1 -0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13736		- 20057	
05	4371	X	3079	-0-	-1292	-0-	2570	2	509	9	Y	463	456 0 7 1 -0-
06	4230	X	3017	-0-	-1213	-0-	2536	2	481	9	Y	437	430 0 7 1 -0-
07	3875	X	2752	-0-	-1123	-0-	2298	2	454	9	Y	413	411 0 2 1 -0-
08	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	2607	2	469	9	Y	426	424 0 2 1 -0-
09	3150	X	2719	-0-	-431	-0-	2261	2	458	9	Y	416	416 0 -0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776								
M	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	* C M	EOM BALANCE			
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2345	2	40	9	Y	36	25	0	11	1	-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	22	0	11	1	-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2278	2	51	9	Y	46	36	0	10	1	-0-
08	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2311	2	53	9	Y	48	37	0	11	1	-0-
09	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	2155	2	52	9	Y	47	36	0	11	1	-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759								
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	309	1	3525	2	Y	916	907	0	9	1	-0-
						1008	9									
06	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	292	1	3304	2	Y	878	869	0	9	1	-0-
						966	9									
07	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	282	1	3392	2	Y	917	914	0	3	1	-0-
						1009	9									
08	5208 X	4352	-0-	-856	-0-	231	1	3163	2	Y	871	869	0	2	1	-0-
						958	9									
09	4890 X	3749	-0-	-1141	-0-	220	1	2686	2	Y	766	766	0			-0-
						843	9									
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511								
05	2077 X	1947	-0-	-130	-0-	1673	2	274	9	Y	249	241	0	8	1	-0-
06	2010 X	1789	-0-	-221	-0-	1530	2	259	9	Y	235	228	0	7	1	-0-
07	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1685	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1644	2	254	9	Y	231	223	0	8	1	-0-
09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1542	2	246	9	Y	224	216	0	8	1	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488								
05	7688 X	6831	-0-	-857	-0-	5967	2	864	9	Y	785	769	0	16	1	-0-
06	7230 X	6438	-0-	-792	-0-	5649	2	789	9	Y	717	701	0	16	1	-0-
07	7471 X	6389	-0-	-1082	-0-	5575	2	814	9	Y	740	735	0	5	1	-0-
08	6944 X	6524	-0-	-420	-0-	5733	2	791	9	Y	719	715	0	4	1	-0-
09	6600 X	6345	-0-	-255	-0-	5541	2	804	9	Y	731	731	0			-0-
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026								
05	5208 X	4801	-0-	-407	-0-	4766	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	4898 X	4501	-0-	-397	-0-	4462	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	4898 X	4321	-0-	-577	-0-	4286	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	4710 X	4256	-0-	-454	-0-	4148	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-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 #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291			
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
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	233	1	2669	2	Y	576	569 0 7 1 -0-
06	4770 X	3208	-0-	-1562	-0-	634	9	2363	2	Y	580	573 0 7 1 -0-
07	4929 X	2943	-0-	-1986	-0-	207	1	2232	2	Y	477	475 0 2 1 -0-
08	3534 X	1865	-0-	-1669	-0-	638	9	1474	2	Y	256	255 0 1 1 -0-
09	3420 X	916	-0-	-2504	-0-	186	1	631	2	Y	214	214 0 -0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	525	9			Y	NO RPT	-0-
						109	1					
						282	9					
						50	1					
						235	9					
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050			
05	310 X	49	-0-	-261	-0-	7	2	42	9	Y	38	38 0 -0-
06	240 X	49	-0-	-191	-0-	8	2	41	9	Y	37	37 0 -0-
07	217 X	17	-0-	-200	-0-	2	2	15	9	Y	14	14 0 -0-
08	93 X	72	-0-	-21	-0-	14	2	58	9	Y	53	53 0 -0-
*09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	13	2	59	9	Y	54	54 0 -0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350			
05	8277 X	1075	-0-	-7202	-0-	56	1	536	2	Y	439	438 0 1 1 -0-
06	6390 X	1340	-0-	-5050	-0-	483	9	616	2	Y	608	607 0 1 1 -0-
07	6603 X	1331	-0-	-5272	-0-	55	1	778	2	Y	428	427 0 1 1 -0-
08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	669	9	6859	2	Y	1024	1019 0 5 1 -0-
*09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	82	1	4213	2	Y	713	713 0 -0-
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	471	9			Y	NO RPT	-0-
						775	1					
						1126	9					
						535	1					
						784	9					
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439			
05	3813 X	1880	-0-	-1933	-0-	167	1	1343	2	Y	336	333 0 3 1 -0-
06	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	370	9	3646	2	Y	484	474 0 10 1 -0-
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	435	1	3073	2	Y	552	549 0 3 1 -0-
08	11377 X	3599	-0-	-7778	-0-	532	9	2758	2	Y	483	481 0 2 1 -0-
09	11010 X	3832	-0-	-7178	-0-	354	1	2871	2	Y	548	548 0 -0-
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	607	9			Y	NO RPT	-0-
						310	1					
						531	9					
						358	1					
						603	9					
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301			
05	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8219	2	108	9	Y	98	98 1 -0-
06	8910 X	7233	-0-	-1677	-0-	7026	2	207	9	Y	188	188 1 -0-
07	10385 X	9253	-0-	-1132	-0-	9143	2	110	9	Y	100	100 1 -0-
08	10385 X	8210	-0-	-2175	-0-	8069	2	141	9	Y	128	128 1 -0-
*09	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8087	2	408	9	Y	371	371 1 -0-
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 12547		PERF.13445 - 15275							
M	O	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			
05		3658 X	3048	-0-	-610	-0-	2815	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06		3360 X	2833	-0-	-527	-0-	2614	2	219	9	Y	199	187	0	12	1	-0-
07		3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2638	2	209	9	Y	190	179	0	11	1	-0-
08		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2493	2	201	9	Y	183	171	0	12	1	-0-
09		3060 X	2133	-0-	-927	-0-	1965	2	168	9	Y	153	143	0	10	1	-0-
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350 - 20478							
05		9703 X	8374	-0-	-1329	-0-	766	1	6880	2	Y	662	644	0	18	1	-0-
							728	9									
06		8790 X	7672	-0-	-1118	-0-	646	1	6391	2	Y	577	558	0	19	1	-0-
							635	9									
07		8649 X	8302	-0-	-347	-0-	1146	1	6430	2	Y	660	655	0	5	1	-0-
							726	9									
08		8711 X	8179	-0-	-532	-0-	652	1	6854	2	Y	612	607	0	5	1	-0-
							673	9									
09		8430 X	7150	-0-	-1280	-0-	647	1	5862	2	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
10		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13415 - 19576							
05		7192 X	4653	-0-	-2539	-0-	295	1	3413	2	Y	859	850	0	9	1	-0-
							945	9									
06		6960 X	4024	-0-	-2936	-0-	259	1	2965	2	Y	727	719	0	8	1	-0-
							800	9									
07		6386 X	4872	-0-	-1514	-0-	296	1	3610	2	Y	878	875	0	3	1	-0-
							966	9									
08		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	274	1	3786	2	Y	870	867	0	3	1	-0-
							957	9									
*09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	288	1	3546	2	Y	833	833	0			-0-
							916	9									
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018							
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	925	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
							276	9									
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	115	1	987	2	Y	237	234	0	3	1	-0-
							261	9									
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1204	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
							251	9									
09		1350 N	1040	-0-	-310	-0-	83	1	695	2	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102									
WESSENDORFF 02			WELL #:	03H	RRCID ->	271423	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	133370 - 20651	
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		
05		8153 X	7540	-0-	-613	-0-	680 1	6124 2	Y	669	653 0	16 1	-0-
							736 9						
06		7860 X	7340	-0-	-520	-0-	609 1	6040 2	Y	628	611 0	17 1	-0-
							691 9						
07		8122 X	7269	-0-	-853	-0-	988 1	5560 2	Y	655	650 0	5 1	-0-
							721 9						
08		8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	499 1	5254 2	Y	532	528 0	4 1	-0-
							585 9						
09		7560 X	7381	-0-	-179	-0-	663 1	6019 2	Y	635	635 0		-0-
							699 9						
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEYER 01			WELL #:	01H	RRCID ->	271438	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	12721	PERF.	12570 - 17621	
05		5983 X	5888	-0-	-95	-0-	5308 2	580 9	Y	527	502 0	25 1	-0-
06		6480 X	5544	-0-	-936	-0-	4994 2	550 9	Y	500	476 0	24 1	-0-
07		6696 X	5944	-0-	-752	-0-	5392 2	552 9	Y	502	479 0	23 1	-0-
08		6293 X	5816	-0-	-477	-0-	5286 2	530 9	Y	482	457 0	25 1	-0-
09		5880 X	5263	-0-	-617	-0-	4756 2	507 9	Y	461	437 0	24 1	-0-
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01			WELL #:	02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	13237	PERF.	133325 - 19928	
05		18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	16580 2	2076 9	Y	1887	1844 0	43 1	-0-
06		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	11043 2	1280 9	Y	1164	1133 0	31 1	-0-
07		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	8975 2	1153 9	Y	1048	1041 0	7 1	-0-
08		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	7228 2	944 9	Y	858	853 0	5 1	-0-
*09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	5605 2	770 9	Y	700	700 0		-0-
10		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	
05		3875 X	3751	-0-	-124	-0-	240 1	2850 2	Y	601	594 0	7 1	-0-
							661 9						
06		4590 X	3631	-0-	-959	-0-	233 1	2758 2	Y	582	575 0	7 1	-0-
							640 9						
07		4743 X	3729	-0-	-1014	-0-	222 1	2812 2	Y	632	630 0	2 1	-0-
							695 9						
08		4061 X	3624	-0-	-437	-0-	193 1	2770 2	Y	601	599 0	2 1	-0-
							661 9						
09		3810 X	3555	-0-	-255	-0-	208 1	2680 2	Y	606	606 0		-0-
							667 9						
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01			WELL #:	06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13486	PERF.	13562 - 19423	
05		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	431 1	3440 2	Y	597	588 0	9 1	-0-
							657 9						
06		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	366 1	3135 2	Y	603	594 0	9 1	-0-
							663 9						
07		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	496 1	4353 2	Y	819	815 0	4 1	-0-
							901 9						
08		T. A.	5030	-0-	5030	5030	427 1	3833 2	Y	700	697 0	3 1	-0-
							770 9						
09		T. A.	4689	-0-	4689	9719	424 1	3445 2	Y	745	745 0		-0-
							820 9						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9719			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102 WELL #: 0107H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411																
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	318	1	3678	2	Y	813	803	0	10	1	-0-
						894	9									
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	303	1	3492	2	Y	796	786	0	10	1	-0-
						876	9									
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	316	1	3848	2	Y	826	823	0	3	1	-0-
						909	9									
08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	290	1	4012	2	Y	798	795	0	3	1	-0-
						878	9									
09	5010 X	4820	-0-	-190	-0-	297	1	3670	2	Y	775	775	0			-0-
						853	9									
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676																
05	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	360	1	2859	2	Y	568	561	0	7	1	-0-
						625	9									
06	3870 X	3767	-0-	-103	-0-	341	1	2867	2	Y	508	500	0	8	1	-0-
						559	9									
07	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	341	1	2934	2	Y	530	528	0	2	1	-0-
						583	9									
08	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	329	1	2905	2	Y	492	490	0	2	1	-0-
						541	9									
09	3780 X	3156	-0-	-624	-0-	287	1	2299	2	Y	518	518	0			-0-
						570	9									
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511																
05	2046 X	716	-0-	-1330	-0-	103	2	613	9	Y	557	557	0			-0-
06	1830 X	715	-0-	-1115	-0-	22	1	169	2	Y	476	476	0			-0-
						524	9									
07	1457 X	1015	-0-	-442	-0-	42	1	307	2	Y	605	605	0			-0-
						666	9									
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	179	1	1154	2	Y	523	522	0	1	1	-0-
						575	9									
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	110	1	639	2	Y	609	609	0			-0-
						670	9									
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071																
05	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	1034	1	9292	2	Y	885	860	0	25	1	-0-
						974	9									
06	14400 X	11648	-0-	-2752	-0-	985	1	9739	2	Y	840	812	0	28	1	-0-
						924	9									
07	14880 X	12143	-0-	-2737	-0-	1683	1	9438	2	Y	929	921	0	8	1	-0-
						1022	9									
08	13144 X	11880	-0-	-1264	-0-	945	1	9946	2	Y	899	892	0	7	1	-0-
						989	9									
09	12150 X	11102	-0-	-1048	-0-	1012	1	9155	2	Y	850	850	0			-0-
						935	9									
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC ALEXANDER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080		- 20031		
M O	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
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	25	1	2213	2	Y	518	512	0	6 1 -0-
						570	9							
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	21	1	1833	2	Y	476	471	0	5 1 -0-
						524	9							
07	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	25	1	2112	2	Y	481	479	0	2 1 -0-
						529	9							
08	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	26	1	2062	2	Y	452	451	0	1 1 -0-
						497	9							
09	2910 X	2073	-0-	-837	-0-	21	1	1584	2	Y	425	425	0	-0-
						468	9							
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265		- 18302		
05	5208 X	4622	-0-	-586	-0-	238	1	3250	2	Y	1031	1023	0	8 1 -0-
						1134	9							
06	5040 X	4653	-0-	-387	-0-	254	1	3438	2	Y	874	864	0	10 1 -0-
						961	9							
07	4867 X	4783	-0-	-84	-0-	251	1	3302	2	Y	1118	1115	0	3 1 -0-
						1230	9							
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	252	1	3499	2	Y	1327	1325	0	2 1 -0-
						1460	9							
*09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	273	1	3368	2	Y	1080	1080	0	-0-
						1188	9							
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13258		- 18563		
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	Y	1480	1457	0	23 1 -0-
						1628	9							
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	4321	2	Y	997	985	0	12 1 -0-
						1097	9							
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	321	1	4159	2	Y	945	942	0	3 1 -0-
						1040	9							
08	10912 X	5016	-0-	-5896	-0-	278	1	3768	2	Y	882	879	0	3 1 -0-
						970	9							
09	10560 X	4861	-0-	-5699	-0-	292	1	3599	2	Y	882	882	0	-0-
						970	9							
10	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13325		- 18791		
05	3937 X	2610	-0-	-1327	-0-	163	1	1956	2	Y	446	441	0	5 1 -0-
						491	9							
06	4050 X	2596	-0-	-1454	-0-	167	1	1981	2	Y	407	402	0	5 1 -0-
						448	9							
07	4185 X	2723	-0-	-1462	-0-	157	1	2027	2	Y	490	488	0	2 1 -0-
						539	9							
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	220	1	3077	2	Y	470	468	0	2 1 -0-
						517	9							
*09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	226	1	2821	2	Y	446	446	0	-0-
						491	9							
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	78	1	6713	2	Y	934	916 0 18 1 -0-					
						1027	9										
06	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	85	1	7068	2	Y	783	763 0 20 1 -0-					
						861	9										
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	88	1	7077	2	Y	760	754 0 6 1 -0-					
						836	9										
08	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	94	1	7156	2	Y	688	683 0 5 1 -0-					
						757	9										
*09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	92	1	6733	2	Y	676	676 0 -0-					
						744	9										
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT	-0-					
HERSCHEL FULBRIGHT 01										WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566	
05	5611 X	5430	-0-	-181	-0-	5076	2	354	9	Y	322	298 0 24 1 -0-					
						4772	2	334	9	Y	304	281 0 23 1 -0-					
06	5610 X	5106	-0-	-504	-0-	4719	2	332	9	Y	302	282 0 20 1 -0-					
						4680	2	322	9	Y	293	271 0 22 1 -0-					
07	5797 X	5051	-0-	-746	-0-	4455	2	319	9	Y	290	268 0 22 1 -0-					
08	5580 X	5002	-0-	-578	-0-					Y	NO RPT	-0-					
09	5370 X	4774	-0-	-596	-0-												
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-							-0-					
RIDLEY 01										WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201	
05	4526 X	1819	-0-	-2707	-0-	150	1	620	2	Y	954	953 0 1 1 -0-					
						1049	9										
06	4200 X	3546	-0-	-654	-0-	514	1	1934	2	Y	998	993 0 5 1 -0-					
						1098	9										
07	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	464	1	2122	2	Y	1111	1109 0 2 1 -0-					
						1222	9										
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	380	1	2406	2	Y	1075	1073 0 2 1 -0-					
						1183	9										
*09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	460	1	2300	2	Y	1051	1051 0 -0-					
						1156	9										
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT	-0-					
MENSİK 01										WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231	
05	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	518	1	1775	2	Y	554	549 0 5 1 -0-					
						609	9										
06	3180 X	3025	-0-	-155	-0-	556	1	1791	2	Y	616	611 0 5 1 -0-					
						678	9										
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	292	1	2213	2	Y	812	810 0 2 1 -0-					
						893	9										
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	250	1	2232	2	Y	694	692 0 2 1 -0-					
						763	9										
09	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	256	1	2081	2	Y	539	539 0 -0-					
						593	9										
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-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 #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941		
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
05	4495 X	3790	-0-	-705	-0-	350 1 647 9	2793 2	Y	588 581 0	7 1 -0-
06	4350 X	4293	-0-	-57	-0-	392 1 605 9	3296 2	Y	550 541 0	9 1 -0-
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	409 1 653 9	3517 2	Y	594 591 0	3 1 -0-
08	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	366 1 557 9	3226 2	Y	506 504 0	2 1 -0-
09	4290 X	3975	-0-	-315	-0-	380 1 585 9	3010 2	Y	532 532 0	-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081		
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	118 1 546 9	1653 2	Y	496 492 0	4 1 -0-
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	133 1 556 9	1855 2	Y	505 500 0	5 1 -0-
07	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	140 1 592 9	1869 2	Y	538 537 0	1 1 -0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	147 1 579 9	2049 2	Y	526 525 0	1 1 -0-
09	2550 X	2473	-0-	-77	-0-	142 1 536 9	1795 2	Y	487 487 0	-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541		
05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	461 1 735 9	3647 2	Y	668 658 0	10 1 -0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	431 1 708 9	3636 2	Y	644 634 0	10 1 -0-
07	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	410 1 771 9	3552 2	Y	701 698 0	3 1 -0-
08	4991 X	4443	-0-	-548	-0-	372 1 749 9	3322 2	Y	681 679 0	2 1 -0-
09	4770 X	4232	-0-	-538	-0-	394 1 702 9	3136 2	Y	638 638 0	-0-
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771		
05	11408 X	6071	-0-	-5337	-0-	55 1 1170 9	4846 2	Y	1064 1051 0	13 1 -0-
06	8460 X	5344	-0-	-3116	-0-	51 1 969 9	4324 2	Y	881 869 0	12 1 -0-
07	8184 X	4998	-0-	-3186	-0-	48 1 981 9	3969 2	Y	892 889 0	3 1 -0-
08	6820 X	4681	-0-	-2139	-0-	49 1 801 9	3831 2	Y	728 725 0	3 1 -0-
09	6270 X	4424	-0-	-1846	-0-	49 1 739 9	3636 2	Y	672 672 0	-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-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 #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071		
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	
05	3100 X	2071	-0-	-1029	-0-	89 1 713 9	1269 2	Y	648	645 0	3 1	-0-
06	2610 X	1975	-0-	-635	-0-	77 1 772 9	1126 2	Y	702	699 0	3 1	-0-
07	2697 X	2281	-0-	-416	-0-	89 1 932 9	1260 2	Y	847	846 0	1 1	-0-
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	87 1 1015 9	1310 2	Y	923	922 0	1 1	-0-
09	2100 X	1551	-0-	-549	-0-	65 1 623 9	863 2	Y	566	566 0		-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13204 - 18173		
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	182 1 595 9	2447 2	Y	541	535 0	6 1	-0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	213 1 618 9	2856 2	Y	562	554 0	8 1	-0-
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	216 1 627 9	2763 2	Y	570	568 0	2 1	-0-
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	167 1 472 9	2223 2	Y	429	427 0	2 1	-0-
09	3660 X	2323	-0-	-1337	-0-	145 1 418 9	1760 2	Y	380	380 0		-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-
MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766		
05	3348 X	2415	-0-	-933	-0-	370 1 740 9	1305 2	Y	673	670 0	3 1	-0-
06	3240 X	1549	-0-	-1691	-0-	237 1 521 9	791 2	Y	474	472 0	2 1	-0-
07	2728 X	2337	-0-	-391	-0-	189 1 697 9	1451 2	Y	634	633 0	1 1	-0-
08	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	137 1 607 9	1248 2	Y	552	551 0	1 1	-0-
09	2430 X	1994	-0-	-436	-0-	151 1 575 9	1268 2	Y	523	523 0		-0-
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061		
05	5890 X	5624	-0-	-266	-0-	5162 2	462 9	Y	420	396 0	24 1	-0-
06	5610 X	5300	-0-	-310	-0-	4861 2	439 9	Y	399	376 0	23 1	-0-
07	5735 X	5529	-0-	-206	-0-	5068 2	461 9	Y	419	397 0	22 1	-0-
08	5735 X	5442	-0-	-293	-0-	4989 2	453 9	Y	412	389 0	23 1	-0-
09	5550 X	4964	-0-	-586	-0-	4555 2	409 9	Y	372	349 0	23 1	-0-
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431		
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	
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	38 1	3266 2	Y	503	494 0	9 1	-0-
						553 9						
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	29 1	2456 2	Y	383	376 0	7 1	-0-
						421 9						
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	30 1	2429 2	Y	404	402 0	2 1	-0-
						444 9						
08	3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	27 1	2143 2	Y	362	360 0	2 1	-0-
						398 9						
09	3720 X	2797	-0-	-923	-0-	31 1	2308 2	Y	416	416 0		-0-
						458 9						
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341		
05	5146 X	4613	-0-	-533	-0-	46 1	3909 2	Y	598	588 0	10 1	-0-
						658 9						
06	4920 X	4420	-0-	-500	-0-	46 1	3782 2	Y	538	527 0	11 1	-0-
						592 9						
07	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	48 1	3832 2	Y	557	554 0	3 1	-0-
						613 9						
08	4619 X	4300	-0-	-319	-0-	48 1	3685 2	Y	515	512 0	3 1	-0-
						567 9						
09	4470 X	4128	-0-	-342	-0-	48 1	3528 2	Y	502	502 0		-0-
						552 9						
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881		
05	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	328 1	1609 2	Y	470	466 0	4 1	-0-
						517 9						
06	4410 X	1847	-0-	-2563	-0-	246 1	1129 2	Y	429	426 0	3 1	-0-
						472 9						
07	4557 X	2142	-0-	-2415	-0-	304 1	1325 2	Y	466	465 0	1 1	-0-
						513 9						
08	2449 X	1705	-0-	-744	-0-	218 1	1137 2	Y	318	317 0	1 1	-0-
						350 9						
09	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	297 1	1375 2	Y	478	478 0		-0-
						526 9						
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981		
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	151 1	759 2	Y	286	284 0	2 1	-0-
						315 9						
06	2430 X	979	-0-	-1451	-0-	104 1	515 2	Y	327	326 0	1 1	-0-
						360 9						
07	2511 X	1122	-0-	-1389	-0-	132 1	614 2	Y	342	342 0		-0-
						376 9						
08	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	64 1	379 2	Y	299	299 0		-0-
						329 9						
09	1200 X	707	-0-	-493	-0-	59 1	319 2	Y	299	299 0		-0-
						329 9						
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070 - 19461		
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6043 2	328 9	Y	298	269 0	29 1	-0-
						6575 2	353 9	Y	321	289 0	32 1	-0-
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	4368 2	358 9	Y	325	306 0	19 1	-0-
						4098 2	325 9	Y	295	276 0	19 1	-0-
07	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	4118 2	301 9	Y	274	253 0	21 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	6386 X	4423	-0-	-1963	-0-							-0-
												-0-
09	6180 X	4419	-0-	-1761	-0-							-0-
												-0-
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WESSENDORFF 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511							
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	
05	7502 X	6789	-0-	-713	-0-	66	1	5655	2	Y	971	956	0	15	1	-0-
						1068	9									
06	7260 X	6252	-0-	-1008	-0-	65	1	5385	2	Y	729	713	0	16	1	-0-
						802	9									
07	7967 X	6338	-0-	-1629	-0-	68	1	5469	2	Y	728	723	0	5	1	-0-
						801	9									
08	7967 X	6131	-0-	-1836	-0-	69	1	5305	2	Y	688	684	0	4	1	-0-
						757	9									
09	7020 X	5831	-0-	-1189	-0-	68	1	5020	2	Y	675	675	0			-0-
						743	9									
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581							
05	13175 X	10674	-0-	-2501	-0-	9537	2	1137	9	Y	1034	989	0	45	1	-0-
06	11910 X	5174	-0-	-6736	-0-	4337	2	837	9	Y	761	741	0	20	1	-0-
07	11253 X	7918	-0-	-3335	-0-	7216	2	702	9	Y	638	607	0	31	1	-0-
08	11253 X	8883	-0-	-2370	-0-	8178	2	705	9	Y	641	603	0	38	1	-0-
09	10500 X	8580	-0-	-1920	-0-	7843	2	737	9	Y	670	631	0	39	1	-0-
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598							
05	11222 X	8985	-0-	-2237	-0-	8307	2	678	9	Y	616	577	0	39	1	-0-
06	10230 X	8431	-0-	-1799	-0-	7764	2	667	9	Y	606	569	0	37	1	-0-
07	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	7908	2	656	9	Y	596	562	0	34	1	-0-
08	8990 X	7855	-0-	-1135	-0-	7250	2	605	9	Y	550	516	0	34	1	-0-
09	8700 X	8628	-0-	-72	-0-	7991	2	637	9	Y	579	539	0	40	1	-0-
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931							
05	2976 X	1180	-0-	-1796	-0-	822	2	358	9	Y	325	322	0	3	1	-0-
06	3060 X	1331	-0-	-1729	-0-	911	2	420	9	Y	382	378	0	4	1	-0-
07	3162 X	1790	-0-	-1372	-0-	1186	2	604	9	Y	549	545	0	4	1	-0-
08	3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	991	2	575	9	Y	523	519	0	4	1	-0-
09	1620 X	1349	-0-	-271	-0-	881	2	468	9	Y	425	421	0	4	1	-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621							
05	6634 X	5731	-0-	-903	-0-	5339	2	392	9	Y	356	331	0	25	1	-0-
06	6420 X	5783	-0-	-637	-0-	5380	2	403	9	Y	366	340	0	26	1	-0-
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5643	2	388	9	Y	353	329	0	24	1	-0-
08	6851 X	5660	-0-	-1191	-0-	5302	2	358	9	Y	325	300	0	25	1	-0-
09	6630 X	5640	-0-	-990	-0-	5295	2	345	9	Y	314	287	0	27	1	-0-
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921							
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	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 #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13030 - 19581			
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	
05		5363 X	4879	-0-	-484	-0-	4480 2	399 9	Y	363	342 0	21 1	-0-
06		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4406 2	405 9	Y	368	347 0	21 1	-0-
07		5270 X	4887	-0-	-383	-0-	4493 2	394 9	Y	358	339 0	19 1	-0-
08		5239 X	4619	-0-	-620	-0-	4257 2	362 9	Y	329	309 0	20 1	-0-
09		4800 X	4459	-0-	-341	-0-	4138 2	321 9	Y	292	271 0	21 1	-0-
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851			
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	574 1	1918 2	Y	695	690 0	5 1	-0-
							765 9						
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	496 1	1817 2	Y	617	612 0	5 1	-0-
							679 9						
07		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	430 1	1914 2	Y	656	654 0	2 1	-0-
							722 9						
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	296 1	1844 2	Y	595	594 0	1 1	-0-
							655 9						
*09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	340 1	1675 2	Y	570	570 0		-0-
							627 9						
10		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			
05		6510 X	5790	-0-	-720	-0-	5391 2	399 9	Y	363	337 0	26 1	-0-
06		6240 X	5461	-0-	-779	-0-	5050 2	411 9	Y	374	350 0	24 1	-0-
07		6448 X	5602	-0-	-846	-0-	5205 2	397 9	Y	361	339 0	22 1	-0-
08		6200 X	4951	-0-	-1249	-0-	4586 2	365 9	Y	332	310 0	22 1	-0-
09		5730 X	5103	-0-	-627	-0-	4751 2	352 9	Y	320	296 0	24 1	-0-
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441			
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-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	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			
05		2449 X	704	-0-	-1745	-0-	95 2	609 9	Y	554	554 0		-0-
06		2370 X	1421	-0-	-949	-0-	158 1	764 2	Y	454	452 0	2 1	-0-
							499 9						
07		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	92 1	458 2	Y	445	445 0		-0-
							490 9						
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	27 1	234 2	Y	545	545 0		-0-
							600 9						
*09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	218 1	1032 2	Y	427	427 0		-0-
							470 9						
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MANGIONE 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

05		1437 X	1437	-0-	-0-	183 334	1 9	920	2	Y	304	302 0	2 1	-0-
06		1422 X	1422	-0-	-0-	202 289	1 9	931	2	Y	263	260 0	3 1	-0-
07		1319 X	1319	-0-	-0-	189 290	1 9	840	2	Y	264	263 0	1 1	-0-
08		1426 N	1131	-0-	-295	126 312	1 9	693	2	Y	284	284 0		-0-
09		1380 N	1270	-0-	-110	171 294	1 9	805	2	Y	267	267 0		-0-
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:	18H	RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	12555 -	16991	
05		2411 X	2411	-0-	-0-	1953	2	458	9	Y	416	407 0	9 1	-0-
06		2098 X	2098	-0-	-0-	1691	2	407	9	Y	370	362 0	8 1	-0-
07		2269 X	2269	-0-	-0-	1845	2	424	9	Y	385	377 0	8 1	-0-
08		2223 X	2223	-0-	-0-	1801	2	422	9	Y	384	376 0	8 1	-0-
*09		2042 X	2042	-0-	-0-	1638	2	404	9	Y	367	359 0	8 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:	15H	RRCID ->	273532	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	12600 -	17171	
05		2090 X	2090	-0-	-0-	1644	2	446	9	Y	405	398 0	7 1	-0-
06		2044 X	2044	-0-	-0-	1626	2	418	9	Y	380	373 0	7 1	-0-
07		2248 X	2248	-0-	-0-	1791	2	457	9	Y	415	408 0	7 1	-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	1746	2	429	9	Y	390	382 0	8 1	-0-
*09		1759 X	1759	-0-	-0-	1394	2	365	9	Y	332	325 0	7 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERREJON 01			WELL #:	04H	RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	12985 -	18116	
05		4433 X	4063	-0-	-370	3781	2	282	9	Y	256	238 0	18 1	-0-
06		4290 X	3765	-0-	-525	3495	2	270	9	Y	245	228 0	17 1	-0-
07		3862 X	3862	-0-	-0-	3591	2	271	9	Y	246	231 0	15 1	-0-
08		4061 X	3816	-0-	-245	3548	2	268	9	Y	244	227 0	17 1	-0-
09		3930 X	3606	-0-	-324	3350	2	256	9	Y	233	216 0	17 1	-0-
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:	16H	RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	12550 -	17121	
05		1445 N	1445	-0-	-0-	1180	2	265	9	Y	241	236 0	5 1	-0-
06		1342 X	1342	-0-	-0-	1085	2	257	9	Y	234	229 0	5 1	-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0-	1186	2	251	9	Y	228	223 0	5 1	-0-
08		1348 X	1348	-0-	-0-	1106	2	242	9	Y	220	215 0	5 1	-0-
*09		1195 X	1195	-0-	-0-	971	2	224	9	Y	204	199 0	5 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERREJON 01			WELL #:	02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	13140 -	18471	
05		3100 X	2815	-0-	-285	2665	2	150	9	Y	136	123 0	13 1	-0-
06		3000 X	2763	-0-	-237	2620	2	143	9	Y	130	117 0	13 1	-0-
07		3100 X	2569	-0-	-531	2448	2	121	9	Y	110	99 0	11 1	-0-
08		2945 X	2575	-0-	-370	2453	2	122	9	Y	111	99 0	12 1	-0-
09		2850 X	2517	-0-	-333	2386	2	131	9	Y	119	107 0	12 1	-0-
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID -> 274638		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3267	2	316	9	Y	287	272 0 15 1 -0-
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3097	2	297	9	Y	270	255 0 15 1 -0-
07		3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2730	2	239	9	Y	217	205 0 12 1 -0-
08		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	2949	2	235	9	Y	214	200 0 14 1 -0-
09		3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2626	2	237	9	Y	215	202 0 13 1 -0-
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID -> 274640		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621					
05		3782 X	3231	-0-	-551	-0-	176	1	2374	2	Y	619	613 0 6 1 -0-
06		3660 X	3161	-0-	-499	-0-	176	1	2380	2	Y	550	543 0 7 1 -0-
07		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	605	9	197	1	Y	641	639 0 2 1 -0-
08		3689 X	3003	-0-	-686	-0-	705	9	163	1	Y	576	574 0 2 1 -0-
09		3480 X	3459	-0-	-21	-0-	634	9	211	1	Y	608	608 0 -0-
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	669	9			Y	NO RPT	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621					
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	264	1	3545	2	Y	610	601 0 9 1 -0-
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	671	9	253	1	Y	569	559 0 10 1 -0-
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	626	9	269	1	Y	584	581 0 3 1 -0-
08		4495 X	4019	-0-	-476	-0-	642	9	236	1	Y	554	552 0 2 1 -0-
09		4350 X	4292	-0-	-58	-0-	609	9	280	1	Y	553	553 0 -0-
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	608	9			Y	NO RPT	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591					
05		7967 X	7779	-0-	-188	-0-	422	1	5682	2	Y	1523	1508 0 15 1 -0-
06		7740 X	7165	-0-	-575	-0-	1675	9	389	1	Y	1373	1358 0 15 1 -0-
07		8060 X	7330	-0-	-730	-0-	1510	9	411	1	Y	1471	1467 0 4 1 -0-
08		8060 X	7366	-0-	-694	-0-	1618	9	405	1	Y	1376	1372 0 4 1 -0-
09		7530 X	7211	-0-	-319	-0-	1514	9	434	1	Y	1355	1355 0 -0-
10		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	1491	9			Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581							
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					
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
						395	9									
06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	644	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
						366	9									
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	701	2	Y	350	349	0	1	1	-0-
						385	9									
08	1085 N	355	-0-	-730	-0-	69	2	286	9	Y	260	260	0			-0-
09	1080 N	349	-0-	-731	-0-	71	2	278	9	Y	253	253	0			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731							
05	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	280	1	2224	2	Y	441	435	0	6	1	-0-
						485	9									
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	257	1	2165	2	Y	364	358	0	6	1	-0-
						400	9									
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	256	1	2204	2	Y	374	372	0	2	1	-0-
						411	9									
08	3379 X	2367	-0-	-1012	-0-	201	1	1790	2	Y	342	341	0	1	1	-0-
						376	9									
*09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	338	1	2656	2	Y	388	388	0			-0-
						427	9									
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591							
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	446	445	0	1	1	-0-
						491	9									
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
						457	9									
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	Y	472	472	0			-0-
						519	9									
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	Y	434	434	0			-0-
						477	9									
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	997	2	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681							
05	3131 X	2904	-0-	-227	-0-	263	1	2117	2	Y	476	471	0	5	1	-0-
						524	9									
06	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	224	1	1903	2	Y	367	362	0	5	1	-0-
						404	9									
07	3720 X	3098	-0-	-622	-0-	263	1	2305	2	Y	482	480	0	2	1	-0-
						530	9									
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	208	1	1875	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
						443	9									
09	2820 X	1682	-0-	-1138	-0-	145	1	1183	2	Y	322	322	0			-0-
						354	9									
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-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 #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841								
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	* C M	EOM BALANCE			
05	3038 X	2424	-0-	-614	-0-	234	1	1828	2	Y	329	324	0	5	1	-0-
						362	9									
06	2550 X	2486	-0-	-64	-0-	220	1	1849	2	Y	379	374	0	5	1	-0-
						417	9									
07	3193 X	2550	-0-	-643	-0-	220	1	1889	2	Y	401	399	0	2	1	-0-
						441	9									
08	3193 X	2399	-0-	-794	-0-	201	1	1776	2	Y	384	383	0	1	1	-0-
						422	9									
*09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	238	1	1865	2	Y	366	366	0			-0-
						403	9									
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871								
05	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	221	1	1732	2	Y	299	294	0	5	1	-0-
						329	9									
06	1920 X	960	-0-	-960	-0-	92	1	760	2	Y	98	96	0	2	1	-0-
						108	9									
07	1984 X	1452	-0-	-532	-0-	148	1	1230	2	Y	67	66	0	1	1	-0-
						74	9									
08	3410 X	1512	-0-	-1898	-0-	134	1	1181	2	Y	179	178	0	1	1	-0-
						197	9									
*09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	368	1	2924	2	Y	514	514	0			-0-
						565	9									
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491								
05	4030 X	3505	-0-	-525	-0-	344	1	2689	2	Y	429	422	0	7	1	-0-
						472	9									
06	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	344	1	2852	2	Y	408	400	0	8	1	-0-
						449	9									
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	351	1	2976	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
						487	9									
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	332	1	2897	2	Y	414	412	0	2	1	-0-
						455	9									
09	3660 X	3403	-0-	-257	-0-	335	1	2616	2	Y	411	411	0			-0-
						452	9									
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211								
05	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	239	1	1879	2	Y	399	394	0	5	1	-0-
						439	9									
06	2670 X	2400	-0-	-270	-0-	214	1	1791	2	Y	359	354	0	5	1	-0-
						395	9									
07	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	201	1	1725	2	Y	381	380	0	1	1	-0-
						419	9									
08	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	202	1	1779	2	Y	374	373	0	1	1	-0-
						411	9									
09	2460 X	2267	-0-	-193	-0-	207	1	1640	2	Y	382	382	0			-0-
						420	9									
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-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 #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2294 X	1709	-0-	-585	-0-	150 1	1200 2	Y 326	323 0	3 1	-0-
						359 9					
06	2220 X	1814	-0-	-406	-0-	154 1	1309 2	Y 319	315 0	4 1	-0-
						351 9					
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	169 1	1464 2	Y 367	366 0	1 1	-0-
						404 9					
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	153 1	1362 2	Y 318	317 0	1 1	-0-
						350 9					
09	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	145 1	1163 2	Y 327	327 0		-0-
						360 9					
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100			
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2546 2	221 9	Y 201	189 0	12 1	-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2437 2	151 9	Y 137	125 0	12 1	-0-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3663 2	246 9	Y 224	208 0	16 1	-0-
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3518 2	284 9	Y 258	242 0	16 1	-0-
*09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3513 2	274 9	Y 249	231 0	18 1	-0-
10	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			
05	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3015 2	293 9	Y 266	252 0	14 1	-0-
06	3240 X	3038	-0-	-202	-0-	2767 2	271 9	Y 246	233 0	13 1	-0-
07	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2874 2	267 9	Y 243	231 0	12 1	-0-
08	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	2821 2	263 9	Y 239	226 0	13 1	-0-
09	3210 X	2878	-0-	-332	-0-	2629 2	249 9	Y 226	213 0	13 1	-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161			
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3843 2	332 9	Y 302	284 0	18 1	-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3500 2	296 9	Y 269	252 0	17 1	-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3459 2	286 9	Y 260	245 0	15 1	-0-
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3378 2	277 9	Y 252	236 0	16 1	-0-
*09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2366 2	220 9	Y 200	188 0	12 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181			
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25 2	83 9	Y 75	75 0		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32 2	95 9	Y 86	86 0		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40 2	111 9	Y 101	101 0		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31 2	90 9	Y 82	82 0		-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34 2	95 9	Y 86	86 0		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	259	1	2032	2	Y	326	321	0	5	1	-0-
						359	9									
06	3510 X	3405	-0-	-105	-0-	315	1	2643	2	Y	406	399	0	7	1	-0-
						447	9									
07	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	317	1	2717	2	Y	429	427	0	2	1	-0-
						472	9									
08	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	298	1	2617	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
						416	9									
*09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	393	1	3063	2	Y	383	383	0			-0-
						421	9									
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282						
05	3999 X	2982	-0-	-1017	-0-	284	1	2236	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
						462	9									
06	3030 X	1934	-0-	-1096	-0-	167	1	1412	2	Y	323	319	0	4	1	-0-
						355	9									
07	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	242	1	2086	2	Y	416	414	0	2	1	-0-
						458	9									
08	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	250	1	2200	2	Y	387	385	0	2	1	-0-
						426	9									
09	2880 X	2476	-0-	-404	-0-	234	1	1842	2	Y	364	364	0			-0-
						400	9									
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	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	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						
05	4774 X	4615	-0-	-159	-0-	4267	2	348	9	Y	316	296	0	20	1	-0-
06	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	3932	2	333	9	Y	303	284	0	19	1	-0-
07	4774 X	4372	-0-	-402	-0-	4031	2	341	9	Y	310	293	0	17	1	-0-
08	4774 X	4249	-0-	-525	-0-	3990	2	259	9	Y	235	216	0	19	1	-0-
09	4470 X	4054	-0-	-416	-0-	3776	2	278	9	Y	253	234	0	19	1	-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701						
05	4464 X	2901	-0-	-1563	-0-	159	1	2142	2	Y	545	539	0	6	1	-0-
						600	9									
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	168	1	2293	2	Y	561	555	0	6	1	-0-
						617	9									
07	3162 X	2813	-0-	-349	-0-	153	1	2005	2	Y	595	593	0	2	1	-0-
						655	9									
08	5270 X	2335	-0-	-2935	-0-	120	1	1657	2	Y	507	506	0	1	1	-0-
						558	9									
09	5100 X	1131	-0-	-3969	-0-	60	1	750	2	Y	292	292	0			-0-
						321	9									
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-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 #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	279 X		5	-0-	-274	-0-	1 2	4 9	Y	4	4	0		-0-
06	240 X		80	-0-	-160	-0-	6 1	73 2	Y	1	1	0		-0-
07	248 X		64	-0-	-184	-0-	1 9	56 2	Y	3	3	0		-0-
08	248 X		23	-0-	-225	-0-	5 1	18 2	Y	4	4	0		-0-
09	180 X		2	-0-	-178	-0-	3 9	1 9	Y	1	1	0		-0-
10	93 X	NO RPT		-0-	-93	-0-	1 2		Y	NO RPT				-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741				
05	2666 X		-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-				-0-
06	2580 X		42	-0-	-2538	-0-	5 1	37 2	Y	-0-				-0-
07	2511 X		-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	102 2	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-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				
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5422 2	477 9	Y	434	408	0	26 1	-0-
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	5040 2	449 9	Y	408	384	0	24 1	-0-
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	-0-	5133 2	437 9	Y	397	375	0	22 1	-0-
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	4939 2	427 9	Y	388	365	0	23 1	-0-
*09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	4659 2	410 9	Y	373	350	0	23 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-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				
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	5505 2	450 9	Y	409	383	0	26 1	-0-
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	5181 2	469 9	Y	426	401	0	25 1	-0-
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	4781 2	439 9	Y	399	378	0	21 1	-0-
08	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	-0-	4982 2	427 9	Y	388	365	0	23 1	-0-
*09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	4376 2	383 9	Y	348	326	0	22 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-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				
05	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	-0-	11848 2	793 9	Y	721	665	0	56 1	-0-
06	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	-0-	10398 2	787 9	Y	715	665	0	50 1	-0-
07	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	-0-	9757 2	833 9	Y	757	715	0	42 1	-0-
08	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	-0-	9696 2	842 9	Y	765	720	0	45 1	-0-
*09	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	-0-	9918 2	754 9	Y	685	635	0	50 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896		PERF.12893 - 20552				
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	Y	4	4	0		-0-
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	237 2	8 9	Y	7	6	0	1 1	-0-
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	323 2	12 9	Y	11	10	0	1 1	-0-
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2	10 9	Y	9	8	0	1 1	-0-
*09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2	11 9	Y	10	9	0	1 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532				
M	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	
05	5704 X	5157	-0-	-547	-0-	4232	2	925	9	841	821 0 20 1 -0-	
06	5520 X	5023	-0-	-497	-0-	4111	2	912	9	829	810 0 19 1 -0-	
07	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	4391	2	932	9	847	829 0 18 1 -0-	
08	5425 X	5168	-0-	-257	-0-	4267	2	901	9	819	799 0 20 1 -0-	
09	5010 X	4774	-0-	-236	-0-	3937	2	837	9	761	742 0 19 1 -0-	
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					NO RPT	-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421				
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	14	14 0 -0-	
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	89	2	17	9	15	15 0 -0-	
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-	113	2	11	9	10	10 0 -0-	
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	3	2 0 1 1 -0-	
*09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172				
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	199	1	1605	2	386	382 0 4 1 -0-	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	425	9	858	2	349	347 0 2 1 -0-	
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	95	1	957	2	361	360 0 1 1 -0-	
08	2170 N	406	-0-	-1764	-0-	384	9	104	1	397	9	230 230 0 -0-
*09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	230	230 0 -0-	
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	253	9	209	1	367	367 0 -0-	
						404	9			NO RPT	-0-	

DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082				
05	4247 X	3270	-0-	-977	-0-	297	1	2379	2	540	534 0 6 1 -0-	
06	4080 X	2845	-0-	-1235	-0-	594	9	2103	2	450	444 0 6 1 -0-	
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	247	1	2622	2	519	517 0 2 1 -0-	
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	495	9	301	1	571	9	580 578 0 2 1 -0-
09	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	324	1	2904	2	580	578 0 2 1 -0-	
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	638	9	313	1	564	564 0 -0-	
						620	9			NO RPT	-0-	

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292				
05	7533 X	5470	-0-	-2063	-0-	56	1	4802	2	556	543 0 13 1 -0-	
06	6450 X	5276	-0-	-1174	-0-	612	9	4592	2	572	559 0 13 1 -0-	
07	6665 X	4127	-0-	-2538	-0-	55	1	3557	2	478	475 0 3 1 -0-	
08	6479 X	4395	-0-	-2084	-0-	629	9	3784	2	511	508 0 3 1 -0-	
09	6270 X	3809	-0-	-2461	-0-	44	1	3224	2	493	493 0 -0-	
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	526	9			NO RPT	-0-	
						49	1					
						562	9					
						43	1					
						542	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760		- 19524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
05	5704 X	4732	-0-	-972	-0-	3837	2	895	9	Y	814	796	0	18	1	-0-
06	5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	3624	2	862	9	Y	784	767	0	17	1	-0-
07	5456 X	4681	-0-	-775	-0-	3847	2	834	9	Y	758	742	0	16	1	-0-
08	5053 X	4533	-0-	-520	-0-	3718	2	815	9	Y	741	724	0	17	1	-0-
09	4620 X	4208	-0-	-412	-0-	3440	2	768	9	Y	698	681	0	17	1	-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262		- 19292				
05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	79	1	6752	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
						1005	9									
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	87	1	7215	2	Y	999	978	0	21	1	-0-
						1099	9									
07	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	94	1	7582	2	Y	1132	1126	0	6	1	-0-
						1245	9									
08	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	90	1	6900	2	Y	957	952	0	5	1	-0-
						1053	9									
09	7080 X	6637	-0-	-443	-0-	76	1	5642	2	Y	835	835	0			-0-
						919	9									
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785		- 19530				
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	810	2	52	9	Y	47	43	0	4	1	-0-
10	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13402		- 19192				
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612 X	16	-0-	-1596	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	Y	133	131	0	2	1	-0-
						146	9									
*09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	37	1	2699	2	Y	346	346	0			-0-
						381	9									
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465		- 19052				
05	5146 X	350	-0-	-4796	-0-	3	1	262	2	Y	77	76	0	1	1	-0-
						85	9									
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7	7	0			-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502		
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
05	5983 X	4499	-0-	-1484	-0-	43	1	3687	2	Y	699	689 0 10 1 -0-
06	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	769	9	4813	2	Y	709	695 0 14 1 -0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	58	1	4636	2	Y	757	753 0 4 1 -0-
08	4929 X	4718	-0-	-211	-0-	780	9	4000	2	Y	605	602 0 3 1 -0-
09	5640 X	4461	-0-	-1179	-0-	52	1	3793	2	Y	560	560 0 -0-
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	666	9			Y	NO RPT	-0-
						616	9					
DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132		
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	223	1	1735	2	Y	216	211 0 5 1 -0-
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	238	9	2173	2	Y	188	182 0 6 1 -0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	265	1	1719	2	Y	100	99 0 1 1 -0-
08	2201 X	1462	-0-	-739	-0-	207	9	1202	2	Y	110	109 0 1 1 -0-
09	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	110	9	1712	2	Y	95	95 0 -0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	139	1			Y	NO RPT	-0-
						121	9					
						225	1					
						105	9					
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392		
05	3100 N	2235	-0-	-865	1661	126	1	1700	2	Y	372	368 0 4 1 -0-
06	3000 N	2337	-0-	-663	998	409	9	1816	2	Y	352	347 0 5 1 -0-
07	3028 N	2030	-0-	-998	-0-	134	1	1520	2	Y	357	356 0 1 1 -0-
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	387	9	1995	2	Y	333	332 0 1 1 -0-
09	2340 X	1301	-0-	-1039	-0-	117	1	904	2	Y	295	295 0 -0-
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	393	9			Y	NO RPT	-0-
						149	1					
						366	9					
						72	1					
						325	9					
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040		
05	2914 X	1782	-0-	-1132	-0-	98	1	1328	2	Y	324	321 0 3 1 -0-
06	2220 X	903	-0-	-1317	-0-	356	9	684	2	Y	153	151 0 2 1 -0-
07	1767 X	1556	-0-	-211	-0-	51	1	1292	2	Y	146	145 0 1 1 -0-
08	1767 X	687	-0-	-1080	-0-	168	9	499	2	Y	137	137 0 -0-
09	900 N	458	-0-	-442	-0-	103	1	269	2	Y	154	154 0 -0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	161	9			Y	NO RPT	-0-
						37	1					
						151	9					
						20	1					
						169	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295	COMPL. DATE 11/14/2015	TOTAL DEPTH 13188	PERF.13195	- 18272						
05	1364 X	659	-0-	-705	-0-	29 206	1 9	424	2	N	187	186	0	1 1 -0-
06	1260 X	906	-0-	-354	-0-	47 197	1 9	662	2	N	179	177	0	2 1 -0-
07	1054 X	979	-0-	-75	-0-	63 113	1 9	803	2	N	103	102	0	1 1 -0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	97 20	1 9	1247	2	N	18	17	0	1 1 -0-
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	120 97	1 9	1429	2	N	88	88	0	-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 13093	PERF.13300	- 17662						
05	3007 X	2124	-0-	-883	-0-	87 792	1 9	1245	2	Y	720	717	0	3 1 -0-
06	3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	59 641	1 9	867	2	Y	583	581	0	2 1 -0-
07	3689 X	2074	-0-	-1615	-0-	91 728	1 9	1255	2	Y	662	661	0	1 1 -0-
08	3534 X	2136	-0-	-1398	-0-	98 662	1 9	1376	2	Y	602	601	0	1 1 -0-
09	3420 X	2481	-0-	-939	-0-	133 674	1 9	1674	2	Y	613	613	0	-0-
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 13126	PERF.13180	- 16982						
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	221 816	1 9	3013	2	Y	742	734	0	8 1 -0-
06	4020 X	3857	-0-	-163	-0-	215 712	1 9	2930	2	Y	647	639	0	8 1 -0-
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	287 741	1 9	3685	2	Y	674	671	0	3 1 -0-
08	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	165 620	1 9	2258	2	Y	564	562	0	2 1 -0-
09	3930 X	2981	-0-	-949	-0-	173 642	1 9	2166	2	Y	584	584	0	-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300	COMPL. DATE 10/13/2015	TOTAL DEPTH 13207	PERF.13150	- 17792						
05	6386 X	4811	-0-	-1575	-0-	266 975	1 9	3570	2	Y	886	877	0	9 1 -0-
06	6180 X	4609	-0-	-1571	-0-	259 867	1 9	3483	2	Y	788	778	0	10 1 -0-
07	5146 X	3773	-0-	-1373	-0-	215 791	1 9	2767	2	Y	719	717	0	2 1 -0-
08	5146 X	4488	-0-	-658	-0-	255 826	1 9	3407	2	Y	751	749	0	2 1 -0-
09	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	246 737	1 9	2981	2	Y	670	670	0	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13150		- 19089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	629	1	5859	2	Y	1152	1137	0	15	1	-0-
						1267	9									
06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	561	1	5742	2	Y	1063	1047	0	16	1	-0-
						1169	9									
07	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	1026	1	6000	2	Y	1219	1214	0	5	1	-0-
						1341	9									
08	8959 X	8026	-0-	-933	-0-	565	1	6181	2	Y	1164	1160	0	4	1	-0-
						1280	9									
09	8670 X	5294	-0-	-3376	-0-	437	1	4068	2	Y	717	717	0			-0-
						789	9									
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13260		- 18912				
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	1	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
	T. A.	5791	-0-	5791	5798	461	1	4289	2	Y	946	946	0			-0-
						1041	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5798					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13125		- 19104				
05	3100 N	4296	-0-	1196	1196	332	1	3067	2	Y	815	807	0	8	1	-0-
						897	9									
06	3000 N	2249	-0-	-751	445	134	1	1399	2	Y	651	647	0	4	1	-0-
						716	9									
07	2742 N	2297	-0-	-445	-0-	228	1	1363	2	Y	642	641	0	1	1	-0-
						706	9									
08	4309 X	2180	-0-	-2129	-0-	140	1	1525	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
						515	9									
09	4170 X	617	-0-	-3553	-0-	89	2	528	9	Y	480	480	0			-0-
	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250		- 19002				
05	4495 X	3783	-0-	-712	-0-	291	1	2690	2	Y	729	722	0	7	1	-0-
						802	9									
06	4350 X	3137	-0-	-1213	-0-	221	1	2252	2	Y	604	598	0	6	1	-0-
						664	9									
07	4495 X	2005	-0-	-2490	-0-	198	1	1190	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
						617	9									
08	4774 X	4274	-0-	-500	-0-	289	1	3138	2	Y	770	768	0	2	1	-0-
						847	9									
09	4440 X	2616	-0-	-1824	-0-	179	1	1711	2	Y	660	660	0			-0-
						726	9									
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160		- 19362	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	5642 X	4553	-0-	-1089	-0-	351 1	3298 2	Y	822	814 0	8 1	-0-	
06	5850 X	4772	-0-	-1078	-0-	904 9	3590 2	Y	756	746 0	10 1	-0-	
07	6045 X	3354	-0-	-2691	-0-	350 1	2300 2	Y	603	601 0	2 1	-0-	
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	832 9	3688 2	Y	662	659 0	3 1	-0-	
09	4770 X	3937	-0-	-833	-0-	391 1	2792 2	Y	778	778 0		-0-	
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	663 9		Y	NO RPT			-0-	
						339 1							
						728 9							
						289 1							
						856 9							
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330		- 19282	
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	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	
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	439 1	4083 2	Y	752	741 0	11 1	-0-	
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	827 9	5104 2	Y	811	797 0	14 1	-0-	
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	502 1	3972 2	Y	896	893 0	3 1	-0-	
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	892 9	4266 2	Y	894	891 0	3 1	-0-	
09	6510 X	4953	-0-	-1557	-0-	674 1	3641 2	Y	846	846 0		-0-	
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	986 9		Y	NO RPT			-0-	
						387 1							
						983 9							
						381 1							
						931 9							
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272		- 18066	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38 2	162 9	Y	147	147 0		-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49 2	206 9	Y	187	187 0		-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	47 2	196 9	Y	178	178 0		-0-	
08	1581 X	171	-0-	-1410	-0-	33 2	138 9	Y	125	125 0		-0-	
09	1200 X	176	-0-	-1024	-0-	36 2	140 9	Y	127	127 0		-0-	
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885		- 19418	
05	5518 X	4930	-0-	-588	-0-	4534 2	396 9	Y	360	339 0	21 1	-0-	
06	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	4453 2	384 9	Y	349	328 0	21 1	-0-	
07	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	4019 2	358 9	Y	325	308 0	17 1	-0-	
08	5177 X	4446	-0-	-731	-0-	4094 2	352 9	Y	320	301 0	19 1	-0-	
09	4830 X	4082	-0-	-748	-0-	3744 2	338 9	Y	307	288 0	19 1	-0-	
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835		- 19563	
05	8711 X	7703	-0-	-1008	-0-	6886 2	817 9	Y	743	711 0	32 1	-0-	
06	8430 X	7605	-0-	-825	-0-	6839 2	766 9	Y	696	664 0	32 1	-0-	
07	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	7302 2	803 9	Y	730	699 0	31 1	-0-	
08	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	6981 2	785 9	Y	714	682 0	32 1	-0-	
09	7380 X	7056	-0-	-324	-0-	6331 2	725 9	Y	659	627 0	32 1	-0-	
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	3094	-0-	-657	-0-	239	1	2222	2	Y	575	569	0	6 1 -0-
06	3630 X	1981	-0-	-1649	-0-	633	9	1309	2	Y	498	494	0	4 1 -0-
07	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	124	1	1241	2	Y	593	592	0	1 1 -0-
08	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	548	9	2889	2	Y	703	701	0	2 1 -0-
*09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	202	1	2898	2	Y	708	708	0	-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	652	9			Y	NO RPT			-0-
						773	9							
						779	9							
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728				
05	5611 X	4785	-0-	-826	-0-	284	1	3800	2	Y	637	627	0	10 1 -0-
06	5430 X	4641	-0-	-789	-0-	701	9	3736	2	Y	569	558	0	11 1 -0-
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	279	1	3886	2	Y	527	524	0	3 1 -0-
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	626	9	4251	2	Y	553	550	0	3 1 -0-
*09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	306	1	4393	2	Y	501	501	0	-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	580	9			Y	NO RPT			-0-
						320	1							
						608	9							
						367	1							
						551	9							
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522				
05	4836 X	2237	-0-	-2599	-0-	181	1	1680	2	Y	342	338	0	4 1 -0-
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	376	9			Y	44	44	0	-0-
07	4836 X	119	-0-	-4717	-0-	32	2	87	9	Y	79	79	0	-0-
08	5177 X	333	-0-	-4844	-0-	24	1	257	2	Y	47	47	0	-0-
09	5010 X	10	-0-	-5000	-0-	52	9	9	9	Y	8	8	0	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	1	2			Y	NO RPT			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860		PERF.13058 - 19563				
05	14322 X	6250	-0-	-8072	-0-	5872	2	378	9	Y	344	316	0	28 1 -0-
06	13860 X	5294	-0-	-8566	-0-	4990	2	304	9	Y	276	252	0	24 1 -0-
07	11408 X	7514	-0-	-3894	-0-	7049	2	465	9	Y	423	393	0	30 1 -0-
08	11005 X	8108	-0-	-2897	-0-	7518	2	590	9	Y	536	501	0	35 1 -0-
09	8610 X	7729	-0-	-881	-0-	7133	2	596	9	Y	542	506	0	36 1 -0-
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13060 - 20012				
05	5208 X	4736	-0-	-472	-0-	892	1	3035	2	Y	735	727	0	8 1 -0-
06	4860 X	4443	-0-	-417	-0-	809	9	2852	2	Y	627	619	0	8 1 -0-
07	4371 X	4096	-0-	-275	-0-	901	1	2948	2	Y	684	682	0	2 1 -0-
08	4743 X	4185	-0-	-558	-0-	690	9	3136	2	Y	630	628	0	2 1 -0-
*09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	396	1	4145	2	Y	673	673	0	-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	752	9			Y	NO RPT			-0-
						356	1							
						693	9							
						514	1							
						740	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161						
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		
05	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10702	2	845	9	Y	768	717 0	51 1	-0-
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	8839	2	719	9	Y	654	612 0	42 1	-0-
07	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	8672	2	722	9	Y	656	619 0	37 1	-0-
08	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	8721	2	741	9	Y	674	633 0	41 1	-0-
*09	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8360	2	715	9	Y	650	608 0	42 1	-0-
10	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						
05	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	557	1	1905	2	Y	594	589 0	5 1	-0-
06	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	491	1	1574	2	Y	504	500 0	4 1	-0-
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	554	9	2431	2	Y	652	650 0	2 1	-0-
08	4185 X	3493	-0-	-692	-0-	326	1	2548	2	Y	596	594 0	2 1	-0-
09	3840 X	3398	-0-	-442	-0-	717	9	2424	2	Y	615	615 0		-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	289	1			Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	349	1	1200	2	Y	378	375 0	3 1	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	416	9	48	2	Y	124	124 0		-0-
08	124 X	8	-0-	-116	-0-	4	1	7	9	Y	6	6 0		-0-
09	1980 X	21	-0-	-1959	-0-	136	9	15	9	Y	14	14 0		-0-
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	1	2			Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722						
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	681	1	6134	2	Y	896	880 0	16 1	-0-
06	8040 X	7272	-0-	-768	-0-	986	9	5793	2	Y	814	797 0	17 1	-0-
07	8308 X	7395	-0-	-913	-0-	584	1	5473	2	Y	864	859 0	5 1	-0-
08	7812 X	7096	-0-	-716	-0-	895	9	5681	2	Y	797	793 0	4 1	-0-
09	7560 X	6700	-0-	-860	-0-	972	1	5255	2	Y	788	788 0		-0-
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	950	9			Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072						
05	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	719	1	6475	2	Y	813	796 0	17 1	-0-
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	894	9	6763	2	Y	804	784 0	20 1	-0-
07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	683	1	6574	2	Y	849	843 0	6 1	-0-
08	8959 X	8872	-0-	-87	-0-	884	9	7318	2	Y	780	775 0	5 1	-0-
09	8610 X	8537	-0-	-73	-0-	1171	1	6924	2	Y	770	770 0		-0-
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	934	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524		PERF.13300		- 19299		
M O	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
05	7347 X	6637	-0-	-710	-0-	585	1	5274 2	Y	707	693 0	14 1	-0-	
						778	9							
06	7110 X	6469	-0-	-641	-0-	526	1	5217 2	Y	660	645 0	15 1	-0-	
						726	9							
07	7347 X	6608	-0-	-739	-0-	880	1	4951 2	Y	706	702 0	4 1	-0-	
						777	9							
08	6634 X	6491	-0-	-143	-0-	500	1	5270 2	Y	655	651 0	4 1	-0-	
						721	9							
09	6420 X	6174	-0-	-246	-0-	542	1	4918 2	Y	649	649 0		-0-	
						714	9							
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762		
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	793	1	2783 2	Y	932	925 0	7 1	-0-	
						1025	9							
06	4020 X	2748	-0-	-1272	-0-	498	1	1623 2	Y	570	566 0	4 1	-0-	
						627	9							
07	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	320	1	2404 2	Y	567	565 0	2 1	-0-	
						624	9							
08	4588 X	3288	-0-	-1300	-0-	264	1	2372 2	Y	593	591 0	2 1	-0-	
						652	9							
09	4440 X	687	-0-	-3753	-0-	119	2	568 9	Y	516	516 0		-0-	
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819		- 20796		
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	817	1	6350 2	Y	530	513 0	17 1	-0-	
						583	9							
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	844	1	6963 2	Y	525	505 0	20 1	-0-	
						578	9							
07	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	837	1	7056 2	Y	549	543 0	6 1	-0-	
						604	9							
08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	788	1	6819 2	Y	499	494 0	5 1	-0-	
						549	9							
09	8400 X	8202	-0-	-198	-0-	873	1	6757 2	Y	520	520 0		-0-	
						572	9							
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224		- 20776		
05	8091 X	6633	-0-	-1458	-0-	671	1	5217 2	Y	677	663 0	14 1	-0-	
						745	9							
06	6900 X	6268	-0-	-632	-0-	605	1	4996 2	Y	606	592 0	14 1	-0-	
						667	9							
07	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	576	1	4865 2	Y	622	618 0	4 1	-0-	
						684	9							
08	7130 X	5539	-0-	-1591	-0-	511	1	4436 2	Y	538	535 0	3 1	-0-	
						592	9							
09	6420 X	4962	-0-	-1458	-0-	501	1	3890 2	Y	519	519 0		-0-	
						571	9							
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 253102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
		WELL #:	19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	13385	PERF.13562	- 17004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	481	1	3706	2	Y	266	256	0	10 1 -0-
						293	9							
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	386	1	3176	2	Y	267	258	0	9 1 -0-
						294	9							
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	487	1	4065	2	Y	273	270	0	3 1 -0-
						300	9							
08	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	463	1	3974	2	Y	246	243	0	3 1 -0-
						271	9							
09	5070 X	4496	-0-	-574	-0-	489	1	3744	2	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:	03H	RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	13467	PERF.13300	- 19502			
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	10289	2	861	9	Y	783	756	0	27 1 -0-
						9995	2	796	9	Y	724	695	0	29 1 -0-
07	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10211	2	839	9	Y	763	754	0	9 1 -0-
08	12245 X	10351	-0-	-1894	-0-	9608	2	743	9	Y	675	668	0	7 1 -0-
09	11850 X	9663	-0-	-2187	-0-	8912	2	751	9	Y	683	683	0	-0-
10	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:	05H	RRCID ->	280393	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13365	- 20242			
05	12927 X	10122	-0-	-2805	-0-	9211	2	911	9	Y	828	804	0	24 1 -0-
06	12510 X	9929	-0-	-2581	-0-	9153	2	776	9	Y	705	679	0	26 1 -0-
07	12927 X	10630	-0-	-2297	-0-	9784	2	846	9	Y	769	761	0	8 1 -0-
08	12462 X	10645	-0-	-1817	-0-	9836	2	809	9	Y	735	728	0	7 1 -0-
09	11520 X	9596	-0-	-1924	-0-	8829	2	767	9	Y	697	697	0	-0-
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT			-0-

OETKEN 01		WELL #:	03H	RRCID ->	280398	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	13702	PERF.13700	- 19622			
05	7440 X	6271	-0-	-1169	-0-	677	1	5216	2	Y	344	330	0	14 1 -0-
						378	9							
06	7140 X	5941	-0-	-1199	-0-	609	1	4989	2	Y	312	298	0	14 1 -0-
						343	9							
07	6758 X	5559	-0-	-1199	-0-	559	1	4672	2	Y	298	294	0	4 1 -0-
						328	9							
08	6262 X	4483	-0-	-1779	-0-	441	1	3789	2	Y	230	227	0	3 1 -0-
						253	9							
09	6060 X	4109	-0-	-1951	-0-	446	1	3420	2	Y	221	221	0	-0-
						243	9							
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			-0-

OETKEN 01		WELL #:	04H	RRCID ->	280399	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13510	- 20172			
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	527	1	4055	2	Y	269	258	0	11 1 -0-
						296	9							
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	467	1	3827	2	Y	249	238	0	11 1 -0-
						274	9							
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	602	1	5024	2	Y	303	299	0	4 1 -0-
						333	9							
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	617	1	5293	2	Y	311	307	0	4 1 -0-
						342	9							
*09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	676	1	5179	2	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC OETKEN 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622					
M O	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
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	182	1	1510	2	Y	461	457	0	4 1 -0-
						507	9							
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	2	Y	430	426	0	4 1 -0-
						473	9							
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	159	1	1455	2	Y	458	457	0	1 1 -0-
						504	9							
08	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	152	1	1413	2	Y	411	410	0	1 1 -0-
						452	9							
09	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	167	1	1400	2	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277					
M O	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
05	8091 X	7349	-0-	-742	-0-	779	1	6006	2	Y	513	497	0	16 1 -0-
						564	9							
06	7830 X	6444	-0-	-1386	-0-	648	1	5323	2	Y	430	415	0	15 1 -0-
						473	9							
07	8091 X	5891	-0-	-2200	-0-	582	1	4880	2	Y	390	386	0	4 1 -0-
						429	9							
08	8866 X	4987	-0-	-3879	-0-	485	1	4174	2	Y	298	295	0	3 1 -0-
						328	9							
09	7830 X	5311	-0-	-2519	-0-	570	1	4380	2	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5487 X	5067	-0-	-420	-0-	485	1	3788	2	Y	722	712	0	10 1 -0-
						794	9							
06	5820 X	4745	-0-	-1075	-0-	437	1	3623	2	Y	623	613	0	10 1 -0-
						685	9							
07	6014 X	5209	-0-	-805	-0-	469	1	3974	2	Y	696	693	0	3 1 -0-
						766	9							
08	5766 X	4915	-0-	-851	-0-	432	1	3762	2	Y	655	652	0	3 1 -0-
						721	9							
09	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	463	1	3610	2	Y	683	683	0	-0-
						751	9							
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762					
M O	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
05	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	549	1	4295	2	Y	576	565	0	11 1 -0-
						634	9							
06	5400 X	5335	-0-	-65	-0-	509	1	4234	2	Y	538	526	0	12 1 -0-
						592	9							
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	4754	2	Y	615	611	0	4 1 -0-
						677	9							
08	6045 X	5660	-0-	-385	-0-	520	1	4529	2	Y	555	552	0	3 1 -0-
						611	9							
09	5430 X	5176	-0-	-254	-0-	518	1	4051	2	Y	552	552	0	-0-
						607	9							
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-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 #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	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
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	98	97 0	1 1 -0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	108	9	655	2	Y	114	112 0	2 1 -0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	Y	168	167 0	1 1 -0-
08	434 N	149	-0-	-285	-0-	125	9	110	9	Y	100	100 0	-0-
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	902	2	Y	134	134 0	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	185	9			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	301	1	2406	2	Y	340	334 0	6 1 -0-
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	374	9	1854	2	Y	254	249 0	5 1 -0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	219	1	2553	2	Y	322	320 0	2 1 -0-
08	4216 X	3508	-0-	-708	-0-	279	9	2835	2	Y	321	319 0	2 1 -0-
*09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	294	1	2426	2	Y	324	324 0	-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	354	9			Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

05	13981 X	8699	-0-	-5282	-0-	1256	1	6451	2	Y	902	885 0	17 1 -0-
06	12330 X	7215	-0-	-5115	-0-	992	9	5232	2	Y	807	792 0	15 1 -0-
07	9765 X	8491	-0-	-1274	-0-	1095	1	6128	2	Y	921	916 0	5 1 -0-
08	9765 X	7711	-0-	-2054	-0-	888	9	5574	2	Y	803	799 0	4 1 -0-
09	8820 X	6445	-0-	-2375	-0-	1350	1	4708	2	Y	702	702 0	-0-
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-	1013	9			Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	546	1	2815	2	Y	573	566 0	7 1 -0-
06	4050 X	3731	-0-	-319	-0-	630	9	2617	2	Y	514	507 0	7 1 -0-
07	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	549	1	2572	2	Y	553	551 0	2 1 -0-
08	4061 X	3494	-0-	-567	-0-	565	9	2407	2	Y	497	495 0	2 1 -0-
09	3870 X	3306	-0-	-564	-0-	608	9	2300	2	Y	487	487 0	-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	540	1			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782				
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	
05	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	482 1	2480 2	Y	485	478 0	7 1	-0-
						534 9						
06	4080 X	3531	-0-	-549	-0-	524 1	2493 2	Y	467	460 0	7 1	-0-
						514 9						
07	4216 X	2703	-0-	-1513	-0-	399 1	1822 2	Y	438	436 0	2 1	-0-
						482 9						
08	3503 X	2860	-0-	-643	-0-	436 1	1950 2	Y	431	430 0	1 1	-0-
						474 9						
09	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	434 1	2123 2	Y	447	447 0		-0-
						492 9						
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812				
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	134 1	1798 2	Y	345	340 0	5 1	-0-
						380 9						
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89 1	1262 2	Y	476	473 0	3 1	-0-
						524 9						
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120 1	1608 2	Y	567	566 0	1 1	-0-
						624 9						
08	2387 X	1899	-0-	-488	-0-	90 1	1275 2	Y	485	484 0	1 1	-0-
						534 9						
09	2250 X	2157	-0-	-93	-0-	119 1	1504 2	Y	485	485 0		-0-
						534 9						
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832				
05	4650 X	3611	-0-	-1039	-0-	671 1	2289 2	Y	592	586 0	6 1	-0-
						651 9						
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	750 1	2383 2	Y	552	545 0	7 1	-0-
						607 9						
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	367 1	2727 2	Y	606	604 0	2 1	-0-
						667 9						
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	310 1	2724 2	Y	544	542 0	2 1	-0-
						598 9						
09	3750 X	3490	-0-	-260	-0-	314 1	2562 2	Y	558	558 0		-0-
						614 9						
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922				
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3478 2	26 9	Y	24	14 0	10 1	-0-
						3264 2	21 9	Y	19	9 0	10 1	-0-
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3194 2	297 9	Y	270	267 0	3 1	-0-
						3336 2	332 9	Y	302	300 0	2 1	-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3140 2	327 9	Y	297	297 0		-0-
								Y				-0-
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
								Y				-0-
*09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
								Y				-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-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 #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13425 - 17752			
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
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1150 1	8818 2	Y	753	729 0	24 1		-0-
06	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	828 9	1065 1	8688 2	Y	720	695 0	25 1	-0-
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	792 9	819 1	6843 2	Y	731	725 0	6 1	-0-
08	11346 X	6178	-0-	-5168	-0-	804 9	570 1	4916 2	Y	629	625 0	4 1	-0-
09	10770 X	6148	-0-	-4622	-0-	692 9	624 1	4814 2	Y	645	645 0		-0-
10	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-	710 9			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13430 - 20332			
05	8153 X	4445	-0-	-3708	-0-	4117 2	328 9	Y	298	287 0	11 1		-0-
06	7890 X	5255	-0-	-2635	-0-	4875 2	380 9	Y	345	331 0	14 1		-0-
07	7843 X	4157	-0-	-3686	-0-	3851 2	306 9	Y	278	275 0	3 1		-0-
08	7781 X	4913	-0-	-2868	-0-	4582 2	331 9	Y	301	298 0	3 1		-0-
09	5370 X	4666	-0-	-704	-0-	4329 2	337 9	Y	306	306 0			-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				-0-

LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645 - 17422			
05	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	688 1	5356 2	Y	879	865 0	14 1		-0-
06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	967 9	618 1	5122 2	Y	823	808 0	15 1	-0-
07	6820 X	6623	-0-	-197	-0-	905 9	598 1	5067 2	Y	871	867 0	4 1	-0-
08	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	958 9	560 1	4876 2	Y	794	790 0	4 1	-0-
09	6930 X	6384	-0-	-546	-0-	873 9	629 1	4885 2	Y	791	791 0		-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	870 9			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625 - 17152			
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	189 1	1519 2	Y	252	248 0	4 1		-0-
06	2310 X	47	-0-	-2263	-0-	277 9	2 2	45 9	Y	41	41 0		-0-
07	2387 X	113	-0-	-2274	-0-	34 2	79 9	Y	72	72 0			-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	199 1	1789 2	Y	266	265 0	1 1		-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	293 9							-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	38 2	138 9	Y	125	125 0			-0-

LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512			
05	4464 X	3321	-0-	-1143	-0-	317 1	2510 2	Y	449	442 0	7 1		-0-
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	494 9	388 1	3261 2	Y	520	511 0	9 1	-0-
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	572 9	447 1	3824 2	Y	575	572 0	3 1	-0-
08	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	633 9	292 1	2566 2	Y	390	388 0	2 1	-0-
09	4230 X	4131	-0-	-99	-0-	429 9	401 1	3165 2	Y	514	514 0		-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	565 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 #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13665 - 17542						
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					
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	157	1	1256	2	Y	210	207	0	3	1	-0-
						231	9									
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	Y	199	196	0	3	1	-0-
						219	9									
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	153	1	1330	2	Y	214	213	0	1	1	-0-
						235	9									
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	Y	193	192	0	1	1	-0-
						212	9									
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	Y	198	198	0			-0-
						218	9									
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912						
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	144	144	0			-0-
						158	9									
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	140	140	0			-0-
						154	9									
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	154	154	0			-0-
						169	9									
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	24	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	33	2	146	9	Y	133	133	0			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882						
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	Y	440	436	0	4	1	-0-
						484	9									
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	288	287	0	1	1	-0-
						317	9									
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	51	2	259	9	Y	235	235	0			-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	310	1	2758	2	Y	594	592	0	2	1	-0-
						653	9									
*09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	312	1	2482	2	Y	602	602	0			-0-
						662	9									
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332						
05	2325 X	308	-0-	-2017	-0-	53	2	255	9	Y	232	232	0			-0-
06	2250 X	906	-0-	-1344	-0-	60	1	548	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
						298	9									
07	1798 X	794	-0-	-1004	-0-	46	1	449	2	Y	272	272	0			-0-
						299	9									
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	214	214	0			-0-
						235	9									
09	900 X	191	-0-	-709	-0-	34	2	157	9	Y	143	143	0			-0-
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610		- 17452	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	556	1	4314	2	Y	697	685 0	12 1 -0-
06	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	767	9	4358	2	Y	728	716 0	12 1 -0-
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	526	1	4593	2	Y	798	794 0	4 1 -0-
08	5673 X	5406	-0-	-267	-0-	801	9	4149	2	Y	709	706 0	3 1 -0-
09	5700 X	5409	-0-	-291	-0-	477	1	4065	2	Y	747	747 0	-0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	780	9			Y	NO RPT		-0-

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13290		- 18292	
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	356	1	4749	2	Y	1029	1016 0	13 1 -0-
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1132	9	4473	2	Y	925	912 0	13 1 -0-
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	334	1	4123	2	Y	903	900 0	3 1 -0-
08	6231 X	5193	-0-	-1038	-0-	1018	9	4024	2	Y	787	784 0	3 1 -0-
09	6030 X	3309	-0-	-2721	-0-	324	1	2322	2	Y	725	725 0	-0-
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	993	9			Y	NO RPT		-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13362		- 17852	
05	4805 X	3194	-0-	-1611	-0-	173	1	2377	2	Y	585	579 0	6 1 -0-
06	4650 X	2791	-0-	-1859	-0-	644	9	2076	2	Y	514	508 0	6 1 -0-
07	4371 X	3263	-0-	-1108	-0-	150	1	2527	2	Y	492	490 0	2 1 -0-
08	3937 X	2915	-0-	-1022	-0-	565	9	2215	2	Y	490	488 0	2 1 -0-
09	3360 X	3187	-0-	-173	-0-	541	9	2428	2	Y	512	512 0	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	161	1			Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646		PERF.12980		- 22402	
05	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	541	1	11783	2	Y	1699	1644 0	55 1 -0-
06	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	1869	9	10979	2	Y	1609	1558 0	51 1 -0-
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	533	1	11402	2	Y	1592	1544 0	48 1 -0-
08	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	1770	9	11198	2	Y	1535	1484 0	51 1 -0-
*09	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	542	1	10482	2	Y	1463	1411 0	52 1 -0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1751	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 #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13341 - 18392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	191	1	2560	2	Y	820	811 0	9 1 -0-
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	902	9	4594	2	Y	988	975 0	13 1 -0-
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	337	1	5058	2	Y	1098	1094 0	4 1 -0-
08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	1087	9	5023	2	Y	905	902 0	3 1 -0-
*09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	391	1	5098	2	Y	925	925 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1208	9			Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13320 - 17922			
05	4154 X	3081	-0-	-1073	-0-	162	1	2217	2	Y	638	632 0	6 1 -0-
06	3630 X	2797	-0-	-833	-0-	702	9	2012	2	Y	581	575 0	6 1 -0-
07	3503 X	2895	-0-	-608	-0-	146	1	2091	2	Y	586	584 0	2 1 -0-
08	3441 X	2654	-0-	-787	-0-	639	9	1951	2	Y	509	508 0	1 1 -0-
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	159	1	2091	2	Y	535	535 0	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	645	9			Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935 - 22363			
05	11160 X	10337	-0-	-823	-0-	348	1	7780	2	Y	2008	1973 0	35 1 -0-
06	10800 X	9404	-0-	-1396	-0-	2209	9	7133	2	Y	1757	1724 0	33 1 -0-
07	11160 X	9616	-0-	-1544	-0-	338	1	7341	2	Y	1761	1731 0	30 1 -0-
08	11129 X	8902	-0-	-2227	-0-	1933	9	6817	2	Y	1554	1524 0	30 1 -0-
09	10260 X	8098	-0-	-2162	-0-	376	1	6192	2	Y	1396	1366 0	30 1 -0-
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-	1709	9			Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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 #: 34H		RRCID -> 281147	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 12547	PERF.12660	- 22120				
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	
05	10323 X	9570	-0-	-753	-0-	327 1 1966 9	7277 2	Y	1787	1754 0	33 1	-0-
06	9990 X	8791	-0-	-1199	-0-	320 1 1766 9	6705 2	Y	1605	1574 0	31 1	-0-
07	10323 X	9112	-0-	-1211	-0-	327 1 1757 9	7028 2	Y	1597	1568 0	29 1	-0-
08	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	390 1 1715 9	7060 2	Y	1559	1527 0	32 1	-0-
*09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	357 1 1616 9	5978 2	Y	1469	1440 0	29 1	-0-
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 12625	PERF.13030	- 22152				
05	10881 X	8427	-0-	-2454	-0-	313 1 1265 9	6849 2	Y	1150	1118 0	32 1	-0-
06	9960 X	7577	-0-	-2383	-0-	293 1 1197 9	6087 2	Y	1088	1060 0	28 1	-0-
07	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	299 1 1190 9	6349 2	Y	1082	1056 0	26 1	-0-
08	8897 X	6044	-0-	-2853	-0-	258 1 1108 9	4678 2	Y	1007	986 0	21 1	-0-
09	8400 X	7572	-0-	-828	-0-	365 1 1165 9	6042 2	Y	1059	1030 0	29 1	-0-
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232	COMPL. DATE 07/03/2015	TOTAL DEPTH 13405	PERF.18426	- 18632				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 12496	PERF. N/A					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	577 1 2063 9	7784 2	Y	1875	1855 0	20 1	-0-
06	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	428 1 1584 9	5806 2	Y	1440	1424 0	16 1	-0-
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	470 1 1861 9	6110 2	Y	1692	1687 0	5 1	-0-
08	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	497 1 1890 9	6742 2	Y	1718	1713 0	5 1	-0-
*09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	317 1 1645 9	3988 2	Y	1495	1495 0		-0-
10	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																
WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262										
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				
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		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										
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		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										
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902										
05	9868	X		9868	-0-	-0-	-0-	566	1	7588	2	Y	1558	1538	0	20	1	-0-
								1714	9									
06	9219	X		9219	-0-	-0-	-0-	532	1	7161	2	Y	1387	1367	0	20	1	-0-
								1526	9									
07	10191	X		10191	-0-	-0-	-0-	617	1	7894	2	Y	1527	1520	0	7	1	-0-
								1680	9									
08	8378	X		8378	-0-	-0-	-0-	481	1	6448	2	Y	1317	1312	0	5	1	-0-
								1449	9									
*09	10725	X		10725	-0-	-0-	-0-	711	1	8544	2	Y	1336	1336	0			-0-
								1470	9									
10	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222										
05	2852	X		2008	-0-	-844	-0-	280	1	1049	2	Y	617	615	0	2	1	-0-
								679	9									
06	2400	X		2043	-0-	-357	-0-	278	1	1130	2	Y	577	574	0	3	1	-0-
								635	9									
07	3094	X		3094	-0-	-0-	-0-	439	1	2009	2	Y	587	585	0	2	1	-0-
								646	9									
08	2202	N		2202	-0-	-0-	-0-	204	1	1373	2	Y	568	567	0	1	1	-0-
								625	9									
09	2040	N		2030	-0-	-10	-0-	224	1	1204	2	Y	547	547	0			-0-
								602	9									
10	3007	N		NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 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 #: 30H		RRCID -> 284091	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 12578	PERF.12620	- 22442									
05		15159 X	11567	-0-	-3592	-0-	439 1533 9	1	9595	2	Y	1394	1350	0	44	1	-0-
06		14610 X	11718	-0-	-2892	-0-	470 1557 9	1	9691	2	Y	1415	1370	0	45	1	-0-
07		13671 X	12235	-0-	-1436	-0-	473 1723 9	1	10039	2	Y	1566	1524	0	42	1	-0-
08		13578 X	12079	-0-	-1499	-0-	539 1845 9	1	9695	2	Y	1677	1633	0	44	1	-0-
09		11970 X	10813	-0-	-1157	-0-	522 1681 9	1	8610	2	Y	1528	1486	0	42	1	-0-
10		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					-0-
		SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H	RRCID -> 284176	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 13460	PERF.13080	- 19352								
05		17701 X	14195	-0-	-3506	-0-	829 2115 9	1	11251	2	Y	1923	1894	0	29	1	-0-
06		16050 X	12441	-0-	-3609	-0-	733 1757 9	1	9951	2	Y	1597	1569	0	28	1	-0-
07		16244 X	13023	-0-	-3221	-0-	797 1889 9	1	10337	2	Y	1717	1709	0	8	1	-0-
08		14539 X	12151	-0-	-2388	-0-	723 1656 9	1	9772	2	Y	1505	1498	0	7	1	-0-
09		13740 X	13201	-0-	-539	-0-	847 1916 9	1	10438	2	Y	1742	1742	0			-0-
10		14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					-0-
		THREE SISTERS 01		WELL #: 29H	RRCID -> 284182	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 12608	PERF.13005	- 22427								
05		17174 X	13494	-0-	-3680	-0-	491 2193 9	1	10810	2	Y	1994	1944	0	50	1	-0-
06		15210 X	12631	-0-	-2579	-0-	480 2140 9	1	10011	2	Y	1945	1899	0	46	1	-0-
07		14322 X	12877	-0-	-1445	-0-	481 2127 9	1	10269	2	Y	1934	1892	0	42	1	-0-
08		13702 X	12775	-0-	-927	-0-	564 2058 9	1	10153	2	Y	1871	1825	0	46	1	-0-
09		13260 X	11879	-0-	-1381	-0-	565 1947 9	1	9367	2	Y	1770	1725	0	45	1	-0-
10		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					-0-
		SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H	RRCID -> 284237	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13290	- 19152								
05		22506 X	17963	-0-	-4543	-0-	1161 1434 9	1	15368	2	Y	1304	1263	0	41	1	-0-
06		20790 X	17044	-0-	-3746	-0-	1079 1514 9	1	14451	2	Y	1376	1335	0	41	1	-0-
07		20615 X	17534	-0-	-3081	-0-	1120 1972 9	1	14442	2	Y	1793	1781	0	12	1	-0-
08		19747 X	16775	-0-	-2972	-0-	1028 1892 9	1	13855	2	Y	1720	1710	0	10	1	-0-
09		17730 X	15938	-0-	-1792	-0-	1090 1626 9	1	13222	2	Y	1478	1478	0			-0-
10		17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348		- 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	16182 X	13467	-0-	-2715	-0-	876	1	11608	2	Y	894	863	0	31 1 -0-
06	14610 X	12364	-0-	-2246	-0-	983	9	10709	2	Y	772	741	0	31 1 -0-
07	15097 X	12936	-0-	-2161	-0-	806	1	11114	2	Y	859	850	0	9 1 -0-
08	14725 X	11893	-0-	-2832	-0-	849	9	10290	2	Y	751	744	0	7 1 -0-
09	14250 X	11943	-0-	-2307	-0-	877	1	10240	2	Y	773	773	0	-0-
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	945	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390		- 19362		
05	16616 X	15183	-0-	-1433	-0-	943	1	12620	2	Y	1473	1440	0	33 1 -0-
06	15810 X	13708	-0-	-2102	-0-	1620	9	11465	2	Y	1263	1230	0	33 1 -0-
07	16337 X	13306	-0-	-3031	-0-	854	1	11024	2	Y	1292	1283	0	9 1 -0-
08	15190 X	12808	-0-	-2382	-0-	1389	9	10708	2	Y	1182	1174	0	8 1 -0-
09	14700 X	12159	-0-	-2541	-0-	861	1	10035	2	Y	1180	1180	0	-0-
10	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-	1421	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290		- 19242		
05	14167 X	12345	-0-	-1822	-0-	770	1	10324	2	Y	1137	1110	0	27 1 -0-
06	13410 X	12102	-0-	-1308	-0-	1251	9	10163	2	Y	1076	1047	0	29 1 -0-
07	13671 X	11331	-0-	-2340	-0-	755	1	9520	2	Y	968	960	0	8 1 -0-
08	12338 X	11121	-0-	-1217	-0-	1184	9	9464	2	Y	861	854	0	7 1 -0-
09	12090 X	11051	-0-	-1039	-0-	746	1	9277	2	Y	916	916	0	-0-
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-	1065	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090		- 19650		
05	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	811	1	10914	2	Y	1570	1541	0	29 1 -0-
06	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1727	9	10202	2	Y	1406	1377	0	29 1 -0-
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	754	1	10072	2	Y	1357	1349	0	8 1 -0-
08	13733 X	11516	-0-	-2217	-0-	1547	9	9413	2	Y	1276	1269	0	7 1 -0-
09	13290 X	11421	-0-	-1869	-0-	784	1	9283	2	Y	1252	1252	0	-0-
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	1493	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180		- 19002	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	699	1 9447 2	Y	1425	1400	0 25 1	-0-	
						1568	9						
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	614	1 8302 2	Y	1145	1122	0 23 1	-0-	
						1260	9						
07	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	641	1 8354 2	Y	1376	1369	0 7 1	-0-	
						1514	9						
08	11780 X	10143	-0-	-1637	-0-	592	1 8068 2	Y	1348	1342	0 6 1	-0-	
						1483	9						
09	11400 X	9802	-0-	-1598	-0-	629	1 7758 2	Y	1286	1286	0	-0-	
						1415	9						
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961		- 19700	
05	96503 X	49719	-0-	-46784	-0-	65	1 41791 2	Y	7148	6955	0 193 1	-0-	
						7863	9						
06	80160 X	42645	-0-	-37515	-0-	55	1 36098 2	Y	5902	5733	0 169 1	-0-	
						6492	9						
07	66278 X	40056	-0-	-26222	-0-	51	1 34150 2	Y	5323	5180	0 143 1	-0-	
						5855	9						
08	48174 X	35937	-0-	-12237	-0-	45	1 30664 2	Y	4753	4613	0 140 1	-0-	
						5228	9						
09	46620 X	31241	-0-	-15379	-0-	49	1 26626 2	Y	4151	4020	0 131 1	-0-	
						4566	9						
10	48174 X	NO RPT	-0-	-48174	-0-			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111		- 22367	
05	138291 X	82077	-0-	-56214	-0-	105	1 67516 2	Y	13142	12832	0 310 1	-0-	
						14456	9						
06	109470 X	73310	-0-	-36160	-0-	92	1 60467 2	Y	11592	11311	0 281 1	-0-	
						12751	9						
07	100409 X	71342	-0-	-29067	-0-	88	1 59341 2	Y	10830	10584	0 246 1	-0-	
						11913	9						
08	71796 X	66888	-0-	-4908	-0-	81	1 55852 2	Y	9959	9706	0 253 1	-0-	
						10955	9						
09	69480 X	59427	-0-	-10053	-0-	91	1 49432 2	Y	9004	8762	0 242 1	-0-	
						9904	9						
10	71796 X	NO RPT	-0-	-71796	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347		- 17376	
05	62248 X	23766	-0-	-38482	-0-	18298	2 5468 9	Y	4971	4924	0 47 1	-0-	
						13456	2 3900 9	Y	3545	3508	0 37 1	-0-	
06	60240 X	17356	-0-	-42884	-0-	12372	2 3639 9	Y	3308	3298	0 10 1	-0-	
						10571	2 2585 9	Y	2350	2343	0 7 1	-0-	
07	62248 X	16011	-0-	-46237	-0-	11020	2 2203 9	Y	2003	2003	0	-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
08	49383 X	13156	-0-	-36227	-0-								
09	30750 X	13223	-0-	-17527	-0-								
10	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-							-0-	

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385		- 17427	
05	118079 X	35400	-0-	-82679	-0-	27516	2 7884 9	Y	7167	7096	0 71 1	-0-	
						22564	2 6367 9	Y	5788	5725	0 63 1	-0-	
06	114270 X	28931	-0-	-85339	-0-	18325	2 5239 9	Y	4763	4748	0 15 1	-0-	
						15376	2 3842 9	Y	3493	3482	0 11 1	-0-	
07	118079 X	23564	-0-	-94515	-0-	14198	2 3347 9	Y	3043	3043	0	-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
08	77996 X	19218	-0-	-58778	-0-								
09	40170 X	17545	-0-	-22625	-0-								
10	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-							-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446		- 17400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	170655	X	46317	-0-	-124338	-0-	35898 2	10419 9	Y	9472	9381 0	91 1	-0-
06	165150	X	36346	-0-	-128804	-0-	28654 2	7692 9	Y	6993	6914 0	79 1	-0-
07	170655	X	31428	-0-	-139227	-0-	24722 2	6706 9	Y	6096	6076 0	20 1	-0-
08	102610	X	24442	-0-	-78168	-0-	19543 2	4899 9	Y	4454	4441 0	13 1	-0-
09	59940	X	20750	-0-	-39190	-0-	16486 2	4264 9	Y	3876	3876 0		-0-
10	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437		- 17530	
05	145762	X	45326	-0-	-100436	-0-	36124 2	9202 9	Y	8365	8271 0	94 1	-0-
06	141060	X	35634	-0-	-105426	-0-	28768 2	6866 9	Y	6242	6162 0	80 1	-0-
07	145762	X	29682	-0-	-116080	-0-	23708 2	5974 9	Y	5431	5412 0	19 1	-0-
08	95387	X	25300	-0-	-70087	-0-	20614 2	4686 9	Y	4260	4246 0	14 1	-0-
09	57690	X	21794	-0-	-35896	-0-	17613 2	4181 9	Y	3801	3801 0		-0-
10	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245		- 17273	
05	157108	X	51299	-0-	-105809	-0-	487 1	42632 2	Y	7436	7325 0	111 1	-0-
							8180 9						
06	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	434 1	36889 2	Y	6077	5973 0	104 1	-0-
							6685 9						
07	94829	X	40754	-0-	-54075	-0-	410 1	33892 2	Y	5865	5837 0	28 1	-0-
							6452 9						
08	75206	X	35356	-0-	-39850	-0-	378 1	29698 2	Y	4800	4779 0	21 1	-0-
							5280 9						
09	56700	X	30850	-0-	-25850	-0-	342 1	25832 2	Y	4251	4251 0		-0-
							4676 9						
10	51305	X	NO RPT	-0-	-51305	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13543		- 20064	
05	DELQ PR		179993	-0-	179993	411821	1861 1	160800 2	Y	15756	15331 0	425 1	-0-
							17332 9						
06	592451	X	180630	-0-	-411821	-0-	1943 1	162552 2	Y	14668	14203 0	465 1	-0-
							16135 9						
07	205902	X	178285	-0-	-27617	-0-	1972 1	160119 2	Y	14722	14588 0	134 1	-0-
							16194 9						
08	178405	X	169088	-0-	-9317	-0-	1981 1	152976 2	Y	12846	12736 0	110 1	-0-
							14131 9						
09	172650	X	154872	-0-	-17778	-0-	1887 1	139844 2	Y	11946	11946 0		-0-
							13141 9						
10	178405	X	NO RPT	-0-	-178405	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298		PERF.13402		- 16987	
05	154101	X	47828	-0-	-106273	-0-	471 1	40890 2	Y	5879	5771 0	108 1	-0-
							6467 9						
06	149130	X	40920	-0-	-108210	-0-	417 1	35129 2	Y	4885	4785 0	100 1	-0-
							5374 9						
07	154101	X	38475	-0-	-115626	-0-	399 1	32735 2	Y	4855	4828 0	27 1	-0-
							5341 9						
08	154101	X	34221	-0-	-119880	-0-	378 1	29459 2	Y	3985	3964 0	21 1	-0-
							4384 9						
09	51540	X	30359	-0-	-21181	-0-	348 1	26053 2	Y	3598	3598 0		-0-
							3958 9						
10	47833	X	NO RPT	-0-	-47833	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13275		- 16848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	150040 X	42105	-0-	-107935	-0-	407 6621	1 9	35077	2	Y	6019	5926 0	93 1 -0-
06	145200 X	35360	-0-	-109840	-0-	354 5410	1 9	29596	2	Y	4918	4833 0	85 1 -0-
07	150040 X	30944	-0-	-119096	-0-	314 5056	1 9	25574	2	Y	4596	4575 0	21 1 -0-
08	150040 X	27413	-0-	-122627	-0-	296 4226	1 9	22891	2	Y	3842	3826 0	16 1 -0-
09	46110 X	23573	-0-	-22537	-0-	264 3671	1 9	19638	2	Y	3337	3337 0	-0-
10	42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318		PERF.13316		- 17118	
05	151342 X	45056	-0-	-106286	-0-	441 6498	1 9	38117	2	Y	5907	5806 0	101 1 -0-
06	146460 X	38543	-0-	-107917	-0-	392 5272	1 9	32879	2	Y	4793	4699 0	94 1 -0-
07	151342 X	35777	-0-	-115565	-0-	372 5071	1 9	30334	2	Y	4610	4585 0	25 1 -0-
08	151342 X	31081	-0-	-120261	-0-	343 4118	1 9	26620	2	Y	3744	3725 0	19 1 -0-
09	49050 X	26980	-0-	-22070	-0-	310 3639	1 9	23031	2	Y	3308	3308 0	-0-
10	45043 X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13553		- 20075	
05	208112 X	208112	-0-	-0-	-0-	2153 18413	1 9	187546	2	Y	16739	16247 0	492 1 -0-
06	192254 X	192254	-0-	-0-	-0-	2067 15858	1 9	174329	2	Y	14416	13921 0	495 1 -0-
07	188046 X	187985	-0-	-61	-0-	2076 15754	1 9	170155	2	Y	14322	14181 0	141 1 -0-
08	188046 X	173764	-0-	-14282	-0-	2033 13406	1 9	158325	2	Y	12187	12074 0	113 1 -0-
09	181980 X	149691	-0-	-32289	-0-	1821 11765	1 9	136105	2	Y	10695	10695 0	-0-
10	188046 X	NO RPT	-0-	-188046	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512		PERF.13532		- 20017	
05	202286 X	202286	-0-	-0-	-0-	2067 20032	1 9	180187	2	Y	18211	17739 0	472 1 -0-
06	198562 X	198562	-0-	-0-	-0-	2119 17884	1 9	178559	2	Y	16258	15751 0	507 1 -0-
07	196994 X	196994	-0-	-0-	-0-	2164 17776	1 9	177054	2	Y	16160	16013 0	147 1 -0-
08	178776 X	178776	-0-	-0-	-0-	2079 15028	1 9	161669	2	Y	13662	13547 0	115 1 -0-
*09	181949 X	181949	-0-	-0-	-0-	2213 14799	1 9	164937	2	Y	13454	13454 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	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										
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 13323 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 13331 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 02/16/2020		TOTAL DEPTH 13322 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 05/09/2020		TOTAL DEPTH 13015 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 05/01/2020		TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 04/22/2020		TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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														
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC		507495		WELL #: 1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927		PERF.14230 - 19332	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	59 1	841 2	Y	102				102
						112 9							
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	518 2	Y	151	240	1		13
						31 3	166 9						
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40 1	639 2	Y	28	32	1		9
						40 3	31 9						
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	564 2	Y	23	23	1		9
						37 3	25 9						
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55 1	667 2	Y	26	28	1		7
						55 3	29 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7

T BIRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13933 - 19705			
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	307 1	4388 2	Y	226				254
						249 9							
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	306 1	5127 2	Y	259	491	1		22
						306 3	285 9						
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	297 1	4713 2	Y	192	153	1		61
						297 3	211 9						
08	6820 X	5442	-0-	-1378	-0-	302 1	4557 2	Y	255	218	1		98
						302 3	281 9						
*09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	463 1	5639 2	Y	187	235	1		50
						463 3	206 9						
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT				50

T BIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841		PERF.14014 - 17216			
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	-0-				-0-
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-				-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	124	-0-	124	124	7 1	110 2	Y	-0-				-0-
						7 3							
09	T. A.	735	-0-	735	859	52 1	631 2	Y	-0-				-0-
						52 3							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	859			Y	NO RPT				-0-

T BIRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13928 - 19611			
05	9672 X	9600	-0-	-72	-0-	608 1	8693 2	Y	272				314
						299 9							
06	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	749 1	12547 2	Y	394	675	1		33
						750 3	433 9						
07	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	719 1	11399 2	Y	518	388	1		163
						719 3	570 9						
08	13454 X	12757	-0-	-697	-0-	723 1	10901 2	Y	373	393	1		143
						723 3	410 9						
09	9570 X	6705	-0-	-2865	-0-	443 1	5394 2	Y	386	425	1		104
						443 3	425 9						
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT				104

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495														
T BIRD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14033 - 17195						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	492	1	7026	2	Y	168					183
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	185	9	461	1	Y	204	370	1			17
07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	462	3	475	1	Y	175	137	1			55
08	7564 X	7509	-0-	-55	-0-	475	3	430	1	Y	149	147	1			57
09	7320 X	4119	-0-	-3201	-0-	430	3	276	1	Y	187	194	1			50
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	276	3			Y	NO RPT					50
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737		PERF.14105 - 19195						
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1528	1	254	9	Y	231					367
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	1383	1	262	9	Y	238	358	1			247
07	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	1412	1	405	9	Y	368	340	1			275
*08	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	1625	1	162	9	Y	147	272	1			150
*09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1237	1	116	9	Y	105	154	1			101
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					101
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 13797		PERF.14236 - 19021						
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	964	1	314	9	Y	285					449
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	807	1	250	9	Y	227	437	1			239
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	805	1	317	9	Y	288	312	1			215
08	5084 X	4456	-0-	-628	-0-	871	1	405	9	Y	368	213	1			370
*09	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	1650	1	351	9	Y	319	382	1			307
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					307
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13863 - 19110						
05	4092 X	3298	-0-	-794	-0-	704	1	156	9	Y	142					277
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	924	1	187	9	Y	170	270	1			177
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	991	1	294	9	Y	267	245	1			199
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	718	1	162	9	Y	147	197	1			149
09	3180 X	1144	-0-	-2036	-0-	219	1	215	9	Y	195	156	1			188
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					188
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832		PERF.14003 - 18927						
05	341 X	15	-0-	-326	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	330 X	18	-0-	-312	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	38	-0-	38		8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	48	-0-	48		11	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		86				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495										
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID -> 272154	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13844	PERF.13782	- 18153					
M O	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
*11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	27 1	4964 2	Y	40	41 1				10
						44 9								
*12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	32 1	4924 2	Y	87	75 1				12
						96 9								
*01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	42 1	5125 2	Y	104	94 1				10
						114 9								
*02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	58 1	4818 2	Y	132	115 1				17
						145 9								
*03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	61 1	5360 2	Y	82	76 1				6
						90 9								
*04	5040 X	4971	-0-	-69	-0-	63 1	4794 2	Y	104	88 1				16
						114 9								
*05	5270 X	4604	-0-	-666	-0-	58 1	4422 2	Y	113	4 1				109
						124 9								
*06	5190 X	5182	-0-	-8	-0-	76 1	4888 2	Y	198	175 1				23
						218 9								
*07	5487 X	4907	-0-	-580	-0-	58 1	4698 2	Y	132	87 1				45
						6 4	145 9							
*08	5301 X	5262	-0-	-39	-0-	84 1	4950 2	Y	185	131 1				54
						24 4	204 9							
*09	4980 X	4924	-0-	-56	-0-	84 1	4540 2	Y	263	179 1				84
						11 4	289 9							
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT				84

MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID -> 272375	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 13880	PERF.13760	- 15500					
M O	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
*11	5580 X	3271	-0-	-2309	-0-	16 1	2963 2	Y	265	214 1				51
						292 9								
*12	11222 X	3421	-0-	-7801	-0-	21 1	3132 2	Y	244	213 1				31
						268 9								
*01	11873 X	2797	-0-	-9076	-0-	21 1	2539 2	Y	215	195 1				20
						237 9								
*02	11107 X	2385	-0-	-8722	-0-	25 1	2104 2	Y	233	202 1				31
						256 9								
*03	10819 X	2668	-0-	-8151	-0-	27 1	2398 2	Y	221	203 1				18
						243 9								
*04	3270 X	2588	-0-	-682	-0-	30 1	2265 2	Y	266	225 1				41
						293 9								
*05	3379 X	2548	-0-	-831	-0-	30 1	2302 2	Y	196	9 1				187
						216 9								
*06	2670 X	2610	-0-	-60	-0-	34 1	2193 2	Y	348	306 1				42
						383 9								
*07	2666 X	913	-0-	-1753	-0-	10 1	790 2	Y	102	76 1				26
						1 4	112 9							
*08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	42 1	2493 2	Y	249	164 1				85
						12 4	274 9							
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	36 1	1928 2	Y	227	170 1				57
						5 4	250 9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	8070 X	4872	-0-	-3198	-0-	24 1	4413 2	Y	395	319 1		76		
						435 9								
*12	17515 X	5228	-0-	-12287	-0-	32 1	4816 2	Y	345	302 1		43		
						380 9								
*01	18321 X	4038	-0-	-14283	-0-	31 1	3714 2	Y	266	242 1		24		
						293 9								
*02	17139 X	3662	-0-	-13477	-0-	41 1	3365 2	Y	233	203 1		30		
						256 9								
*03	13175 X	3747	-0-	-9428	-0-	40 1	3498 2	Y	190	175 1		15		
						209 9								
*04	4980 X	3351	-0-	-1629	-0-	40 1	3037 2	Y	249	210 1		39		
						274 9								
*05	5146 X	3083	-0-	-2063	-0-	36 1	2763 2	Y	258	10 1		248		
						284 9								
*06	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	48 1	3076 2	Y	444	393 1		51		
						488 9								
*07	3875 X	1020	-0-	-2855	-0-	11 1	894 2	Y	104	81 1		23		
						1 4	114 9							
*08	3503 X	1993	-0-	-1510	-0-	33 1	1926 2	Y	23	22 1		1		
						9 4	25 9							
*09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	60 1	3217 2	Y	119	72 1		47		
						8 4	131 9							
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			47		

BUCHHORN														
WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
*11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	25 1	4584 2	Y	108	148 1		32		
						119 9								
*12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	29 1	4373 2	Y	199	138 1		93		
						219 9								
*01	4712 X	4372	-0-	-340	-0-	34 1	4138 2	Y	182	162 1		113		
						200 9								
*02	4408 X	3405	-0-	-1003	-0-	38 1	3116 2	Y	228	195 1		146		
						251 9								
*03	4712 X	4099	-0-	-613	-0-	44 1	3816 2	Y	217	294 1		69		
						239 9								
*04	4560 X	4142	-0-	-418	-0-	51 1	3853 2	Y	216	246 1		39		
						238 9								
*05	4619 X	2963	-0-	-1656	-0-	36 1	2738 2	Y	172	7 1		204		
						189 9								
*06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-	168 1		36		
*07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-			36		
*08	T. A.	3353	-0-	3353	3353	56 1	3281 2	Y	-0-			36		
						16 4								
*09	T. A.	2112	-0-	2112	5465	38 1	2069 2	Y	-0-	36 1		-0-		
						5 4								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5465			Y	NO RPT			-0-		

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	8010 X	5797	-0-	-2213	-0-	30	1	5518	2	Y	226	182	1	44
						249	9							
*12	14725 X	5964	-0-	-8761	-0-	37	1	5667	2	Y	236	205	1	31
						260	9							
*01	15345 X	5655	-0-	-9690	-0-	44	1	5335	2	Y	251	227	1	24
						276	9							
*02	14355 X	5262	-0-	-9093	-0-	59	1	4859	2	Y	313	272	1	41
						344	9							
*03	13516 X	5718	-0-	-7798	-0-	62	1	5404	2	Y	229	211	1	18
						252	9							
*04	5730 X	5269	-0-	-461	-0-	65	1	4936	2	Y	244	207	1	37
						268	9							
*05	5921 X	5288	-0-	-633	-0-	66	1	4991	2	Y	210	8	1	202
						231	9							
*06	5430 X	5084	-0-	-346	-0-	72	1	4626	2	Y	351	312	1	39
						386	9							
*07	5673 X	4792	-0-	-881	-0-	56	1	4489	2	Y	220	145	1	75
						5	4	242	9					
*08	5487 X	5420	-0-	-67	-0-	85	1	4982	2	Y	299	213	1	86
						24	4	329	9					
*09	5250 X	4903	-0-	-347	-0-	84	1	4557	2	Y	228	171	1	57
						11	4	251	9					
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			57

MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13706 - 18447				
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
*12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	40 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) LONESTAR OPERATING, LLC BUCHHORN			//CONT.// //CONT.//	86950 600 507495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1590 X	688	-0-	-902	-0-	3 1	74 9	611 2	Y	67	103 1			20
*12		1643 X	571	-0-	-1072	-0-	4 1	4 1	567 2	Y	-0-	20 1			-0-
*01		1643 X	362	-0-	-1281	-0-	3 1	3 1	359 2	Y	-0-				-0-
*02		1537 X	207	-0-	-1330	-0-	2 1	2 1	205 2	Y	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.		9	-0-	9	9	9 2			Y	-0-				-0-
*09	T. A.		95	-0-	95	104	2 1	93 2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	104				Y	NO RPT				-0-

BUCHHORN			WELL #:	2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.14014	-	19566
*11		4080 X	2031	-0-	-2049	-0-	10 1	121 9	1900 2	Y	110	159 1	7 6 30
*12		3968 X	1376	-0-	-2592	-0-	9 1	66 9	1301 2	Y	60	62 1	28
*01		5177 X	1310	-0-	-3867	-0-	11 1	28 9	1271 2	Y	25	38 1	15
*02		4843 X	837	-0-	-4006	-0-	10 1	17 9	810 2	Y	15	15 1	-0-
*03		2511 X	279	-0-	-2232	-0-	3 1	3 1	276 2	Y	-0-		-0-
*04		2040 X	235	-0-	-1805	-0-	3 1	3 1	232 2	Y	-0-		-0-
*05		1364 X	377	-0-	-987	-0-	5 1	5 1	372 2	Y	-0-		-0-
*06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-		-0-
*07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-
*08	T. A.		73	-0-	73	73	1 1	72 2		Y	-0-		-0-
*09	T. A.		260	-0-	260	333	5 1	254 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	333	1 4			Y	NO RPT		-0-

T BIRD UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13809	PERF.14122	-	20154
05		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	598 1	274 9	8539 2	Y	249		288
06		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	455 1	455 3	7622 2	Y	246	400 1	134
07		9672 X	9385	-0-	-287	-0-	509 1	509 3	8073 2	Y	267	328 1	73
08		9238 X	8249	-0-	-989	-0-	466 1	466 3	7028 2	Y	263	291 1	45
09		8940 X	8558	-0-	-382	-0-	586 1	586 3	7140 2	Y	224	188 1	81
10		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			246 9	Y	NO RPT		81

T BIRD UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	277791	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14109	-	19508
05		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	347 1	234 9	4962 2	Y	213		246
06		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	321 1	322 3	5382 2	Y	179	328 1	97
07		6572 X	6264	-0-	-308	-0-	342 1	342 3	5428 2	Y	138	197 1	38
08		6324 X	6296	-0-	-28	-0-	357 1	357 3	5389 2	Y	175	183 1	30
*09		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	452 1	452 3	5503 2	Y	181	146 1	65
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			199 9	Y	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495									
BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.14087	- 20199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	145390 X	-0-	-0-	-145390	-0-				Y	-0-			-0-
06	96150 X	-0-	-0-	-96150	-0-				Y	3053	3841 1		552
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1548	1413 1		687
08	58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-				Y	1207	1307 1		587
09	56160 X	-0-	-0-	-56160	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14177	- 20140	
05	138663 X	-0-	-0-	-138663	-0-				Y	449	85 2		891
06	107970 X	-0-	-0-	-107970	-0-				Y	3122	3460 1		553
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1404	1510 1		-0-
08	73935 X	-0-	-0-	-73935	-0-				Y	1404	1510 1		635
09	70740 X	-0-	-0-	-70740	-0-				Y	1456	1388 1		703
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			703

BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14137	- 19949	
05	157728 X	-0-	-0-	-157728	-0-				Y	4142	4857 1		736
06	126240 X	-0-	-0-	-126240	-0-				Y	4142	4857 1		736
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1996	1861 1		871
08	99231 X	61602	-0-	-37629	-0-	995 1	58626 3		Y	1546	1699 1		718
09	75180 X	-0-	-0-	-75180	-0-	280 4	1701 9		Y	1584	1528 1		774
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			774

MARATHON OIL EF LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308	
KENNEDY		525398											
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-

EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710	- 15500	
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	657 1	5822 3		Y	530	533 0		5
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	16 4	583 9		Y	-0-	5 0		-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-			-0-
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-			-0-
*09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				Y	-0-			-0-
*10	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1345 1	5539 3		Y	394	390 0		4
						26 4	433 9						

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583	
05	806 X	549	-0-	-257	-0-	308 1	210 4		Y	28	28 0		-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	31 9	176 4		Y	12	12 0		-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	351 1			Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	13 9			Y	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-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									
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5828 X	4481	-0-	-1347	-0-	474 1	3648 3	3648 3	Y	322	326 0		6
						5 4	354 9						
06	5100 X	4037	-0-	-1063	-0-	453 1	3289 3	3289 3	Y	264	264 0		6
						5 4	290 9						
07	5270 X	3277	-0-	-1993	-0-	410 1	2717 3	2717 3	Y	132	136 0		2
						5 4	145 9						
08	5270 X	4748	-0-	-522	-0-	4595 3	153 9	153 9	Y	139	138 0		3
09	4830 X	3631	-0-	-1199	-0-	1248 1	2237 3	2237 3	Y	124	124 0		3
						10 4	136 9						
10	4495 X	3699	-0-	-796	-0-	1119 1	2450 3	2450 3	Y	114	114 0		3
						5 4	125 9						

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230	
05	12400 X	2106	-0-	-10294	-0-	603 1	386 3	386 3	Y	997	995 0		19
						20 4	1097 9						
06	8790 X	1239	-0-	-7551	-0-	437 1	177 3	177 3	Y	562	568 0		13
						7 4	618 9						
07	6572 X	2285	-0-	-4287	-0-	381 1	1108 3	1108 3	Y	719	716 0		16
						5 4	791 9						
08	3658 X	2765	-0-	-893	-0-	1911 3	854 9	854 9	Y	776	774 0		18
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	906 1	1079 3	1079 3	Y	624	624 0		18
						9 4	686 9						
*10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	728 1	1014 3	1014 3	Y	596	598 0		16
						8 4	656 9						

MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12030	- 16872	
05	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	605 1	1196 3	1196 3	Y	415	412 0		8
						20 4	457 9						
06	2760 X	1771	-0-	-989	-0-	692 1	439 3	439 3	Y	571	566 0		13
						12 4	628 9						
07	2852 X	2357	-0-	-495	-0-	649 1	953 3	953 3	Y	678	676 0		15
						9 4	746 9						
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1679 3	781 9	781 9	Y	710	709 0		16
09	3000 N	3026	-0-	26	26	1502 1	765 3	765 3	Y	675	671 0		20
						16 4	743 9						
*10	3100 N	3338	-0-	238	264	1260 1	914 3	914 3	Y	1045	1036 0		29
						14 4	1150 9						

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950	- 14982	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS 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 -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594																
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	515	1	441	3	Y	299	302	0			5
06	2400 X	1974	-0-	-426	-0-	348	4	329	9							
07	2480 X	2090	-0-	-390	-0-	563	1	791	3	Y	309	308	0			6
08	2480 X	1118	-0-	-1362	-0-	280	4	340	9							
09	1980 X	82	-0-	-1898	-0-	913	1	415	3	Y	231	232	0			5
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	508	4	254	9							
						977	3	141	9	Y	128	130	0			3
						70	1	5	3	Y	-0-	3	0			-0-
						7	4									
										Y	-0-					-0-

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257																
05	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	784	1	272	3	Y	348	357	0			6
06	1620 N	1314	-0-	-306	-0-	8	4	383	9							
07	1674 N	1036	-0-	-638	-0-	736	1	331	3	Y	217	218	0			5
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	8	4	239	9							
09	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	750	1	113	3	Y	148	150	0			3
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	10	4	163	9							
						2164	3	96	9	Y	87	88	0			2
						1644	1	1190	3	Y	45	46	0			1
						13	4	50	9							
						1447	1	469	3	Y	48	48	0			1
						6	4	53	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444																
05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	477	1	1552	3	Y	371	372	0			6
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	317	4	408	9							
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	454	1	1689	3	Y	451	449	0			8
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	222	4	496	9							
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	797	1	1558	3	Y	286	288	0			6
*10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	440	4	315	9							
						1779	3	2016	9	Y	1833	1799	0			40
						885	1	1054	3	Y	1240	1252	0			28
						90	4	1364	9							
						936	1	1076	3	Y	1465	1449	0			44
						141	4	1612	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523																
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-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456																
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					131
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					131
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:		1H	RRCID -> 262109	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12600	- 18190							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	926 1	1380 3	2 4	514 9	Y	467	464 0				8
06	3120 X	2883	-0-	-237	-0-	887 1	1515 3	4 4	477 9	Y	434	433 0				9
07	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	785 1	1470 3	7 4	491 9	Y	446	442 0				13
08	2821 X	2115	-0-	-706	-0-	757 1	889 3	5 4	464 9	Y	422	425 0				10
09	2880 X	694	-0-	-2186	-0-	439 1	3 3	2 4	250 9	Y	227	231 0				6
10	2976 X	2326	-0-	-650	-0-	703 1	1045 3	20 4	558 9	Y	507	497 0				16
BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264095	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 12506	PERF.12670	- 17804							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 264869	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 264872	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 12757	PERF.12920	- 18591							
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	383 1	983 3	143 4	394 9	Y	358	335 0				394
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	310 1	1830 3	30 4	166 9	Y	151	452 0				93
07	1922 X	1433	-0-	-489	-0-	387 1	908 3	29 4	109 9	Y	99	107 0				85
08	1922 X	1677	-0-	-245	-0-	370 1	1094 3	29 4	184 9	Y	167	140 0				112
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	326 1	1824 3	12 4	264 9	Y	240	113 0				239
10	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-	306 1	826 3	35 4	154 9	Y	140	294 0				85
FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264896	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 12502	PERF.12775	- 18491							
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

05	775 N	281	-0-	-494	-0-	140	1	3	3	Y	78	89	0			85
						52	4	86	9							
06	510 N	157	-0-	-353	-0-	77	1	44	3	Y	25	95	0			15
						8	4	28	9							
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	367	1	289	3	Y	8	16	0			7
						28	4	9	9							
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	348	1	231	3	Y	11	10	0			8
						27	4	12	9							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	339	1	195	3	Y	6	8	0			6
						12	4	7	9							
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	317	1	170	3	Y	240	100	0			146
						37	4	264	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

05	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1067	1	6967	3	Y	994	986	0			9
						26	4	1093	9							
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1000	1	6266	3	Y	113	121	0			1
						47	4	124	9							
07	7161 X	6598	-0-	-563	-0-	1120	1	5385	3	Y	49	50	0			-0-
						39	4	54	9							
08	9145 X	7689	-0-	-1456	-0-	7624	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
*09	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	1639	1	7315	3	Y	62	62	0			-0-
						31	4	68	9							
10	9145 X	5127	-0-	-4018	-0-	1228	1	3690	3	Y	168	166	0			2
						24	4	185	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 #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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
05	3100 N	4271	-0-	1171	1171	836 1 215 4	2777 3 443 9	Y	403	405 0	4
06	3000 N	3813	-0-	813	1984	720 1 469 4	2259 3 365 9	Y	332	332 0	4
07	6203 X	4219	-0-	-1984	-0-	764 1 329 4	2726 3 400 9	Y	364	363 0	5
08	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	585 1 204 4	2303 3 404 9	Y	367	367 0	5
09	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	696 1 182 4	2409 3 385 9	Y	350	348 0	7
10	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	749 1 57 4	2753 3 403 9	Y	366	366 0	7

 OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

05	13113 X	10579	-0-	-2534	-0-	1177 1 205 4	8300 3 897 9	Y	815	816 0	5
06	9600 X	6956	-0-	-2644	-0-	784 1 139 4	5305 3 728 9	Y	662	661 0	6
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	1164 1 258 4	9216 3 785 9	Y	714	716 0	4
08	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	10721 3	767 9	Y	697	697 0	4
09	10230 X	9959	-0-	-271	-0-	2047 1 153 4	7057 3 702 9	Y	638	636 0	6
10	11408 X	10948	-0-	-460	-0-	2159 1 177 4	7861 3 751 9	Y	683	682 0	7

 DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	249 1 6 4	2103 3 414 9	Y	376	377 0	4
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	258 1 12 4	2076 3 418 9	Y	380	382 0	2
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	277 1 10 4	2035 3 426 9	Y	387	387 0	2
08	2914 X	2578	-0-	-336	-0-	2186 3	392 9	Y	356	356 0	2
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	504 1 10 4	2818 3 356 9	Y	324	324 0	2
10	2852 X	2181	-0-	-671	-0-	479 1 9 4	1351 3 342 9	Y	311	310 0	3

 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	563 1 13 4	761 3 408 9	Y	371	372 0	3
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	677 1 32 4	653 3 440 9	Y	400	401 0	2
07	2077 X	872	-0-	-1205	-0-	473 1 16 4	25 3 358 9	Y	325	325 0	2
08	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	709 3	424 9	Y	385	384 0	3
*09	1800 N	1398	-0-	-402	-0-	1044 1 20 4	33 3 301 9	Y	274	275 0	2
*10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	626 1 12 4	708 3 267 9	Y	243	242 0	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12902	- 18511	
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	
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-	
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			-0-	
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	1311	-0-	1311	1311	1186 1	92 4	Y	30	30 0		-0-	
10	T. A.	769	-0-	769	2080	512 1	85 3	Y	116	115 0		1	
						33 9	128 9						
						44 4							
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13145	- 18732	
05	7750 X	5885	-0-	-1865	-0-	965 1	3733 3	Y	1077	1066 0		17	
06	7500 X	5625	-0-	-1875	-0-	1041 1	3425 3	Y	1049	1045 0		21	
07	7750 X	5401	-0-	-2349	-0-	1056 1	3174 3	Y	1055	1045 0		31	
08	7099 X	5338	-0-	-1761	-0-	1060 1	3045 3	Y	1115	1121 0		25	
09	6090 X	5695	-0-	-395	-0-	1014 1	3498 3	Y	1071	1066 0		30	
10	5890 X	5527	-0-	-363	-0-	954 1	3336 3	Y	1100	1095 0		35	
						27 4	1210 9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397	
05	9672 X	5852	-0-	-3820	-0-	842 1	3839 3	Y	1039	1039 0		20	
06	8340 X	6345	-0-	-1995	-0-	882 1	3981 3	Y	1334	1323 0		31	
07	7657 X	6703	-0-	-954	-0-	871 1	4276 3	Y	1403	1403 0		31	
08	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	11126 3	1339 9	Y	1217	1220 0		28	
09	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	2553 1	5352 3	Y	884	886 0		26	
10	6696 X	6609	-0-	-87	-0-	1675 1	3820 3	Y	995	994 0		27	
						19 4	1095 9						
MAY UNIT 1			WELL #:	2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992	
05	3007 X	1740	-0-	-1267	-0-	573 1	416 3	Y	665	665 0		13	
06	2910 X	1535	-0-	-1375	-0-	551 1	325 3	Y	591	590 0		14	
07	2573 X	1402	-0-	-1171	-0-	643 1	23 3	Y	661	661 0		14	
08	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	911 3	747 9	Y	679	677 0		16	
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1601 1	16 4	Y	585	584 0		17	
*10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1220 1	9 3	Y	574	575 0		16	
						13 4	631 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			-0-
06	T. A.	149	-0-	149	257	111	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	184	-0-	184	441	114	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	441 N	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-			-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3100 N	4591	-0-	1491	1491	1244	1	2727	3	Y	542	536	0	6

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151	PERF.12731	- 17001			
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		-0-		
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-		
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	386	1	1384	3	Y	818	813	0	5
08	T. A.	3499	-0-	3499	3499	2417	3	1082	9	Y	984	983	0	6
09	T. A.	3902	-0-	3902	7401	1358	1	1488	3	Y	865	863	0	8
10	T. A.	1745	-0-	1745	9146	104	4	952	9	Y	702	703	0	7

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268771	COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348	PERF.12887	- 18199			
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-	2	0	-0-	
06	840 N	328	-0-	-512	-0-	83	1	74	3	Y	152	151	0	1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	291	290	0	2
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	776	3	160	9	Y	145	146	0	1
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	617	1	697	3	Y	91	91	0	1
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	747	1	340	3	Y	119	119	0	1

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12300	PERF.13050	- 18190			
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-	2	0	-0-	
06	1890 X	340	-0-	-1550	-0-	100	1	64	3	Y	155	154	0	1
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	615	1	1555	3	Y	449	447	0	3
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1599	3	692	9	Y	629	628	0	4
*09	810 X	802	-0-	-8	-0-	270	1	5	4	Y	479	480	0	3
*10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1263	1	2113	3	Y	428	426	0	5

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268780	COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 12618	PERF.12710	- 18222			
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	665	1	19	3	Y	100	100	0	2
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	505	1	105	3	Y	68	68	0	2
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	533	1	212	3	Y	85	85	0	2
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1022	3	167	9	Y	152	150	0	4
09	3000 N	3385	-0-	385	385	1926	1	1220	3	Y	199	197	0	6
*10	2476 N	2091	-0-	-385	-0-	1276	1	500	3	Y	274	272	0	8

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1318 1 3 4	3516 3 1009 9	Y	917	916 0	15
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	1404 1 6 4	3725 3 1551 9	Y	1410	1397 0	28
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1211 1 11 4	3200 3 997 9	Y	906	908 0	26
08	5859 X	5671	-0-	-188	-0-	1231 1 7 4	3278 3 1155 9	Y	1050	1052 0	24
09	6690 X	5525	-0-	-1165	-0-	1149 1 6 4	3114 3 1256 9	Y	1142	1134 0	32
10	6913 X	5078	-0-	-1835	-0-	981 1 28 4	3061 3 1008 9	Y	916	918 0	30

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

05	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	226 1 6 4	2439 3 582 9	Y	529	530 0	5
06	3600 X	2967	-0-	-633	-0-	241 1 11 4	2145 3 570 9	Y	518	520 0	3
07	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	279 1 10 4	2150 3 567 9	Y	515	515 0	3
08	3255 X	1967	-0-	-1288	-0-	1481 3	486 9	Y	442	442 0	3
*09	3150 X	1217	-0-	-1933	-0-	200 1 4 4	731 3 282 9	Y	256	257 0	2
10	3255 X	1667	-0-	-1588	-0-	301 1 6 4	924 3 436 9	Y	396	394 0	4

 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

05	7781 X	1796	-0-	-5985	-0-	687 1 7 4	760 3 342 9	Y	311	305 0	6
06	7530 X	1202	-0-	-6328	-0-	501 1 6 4	453 3 242 9	Y	220	221 0	5
07	7781 X	1152	-0-	-6629	-0-	619 1 8 4	288 3 237 9	Y	215	216 0	4
08	5611 X	2143	-0-	-3468	-0-	1792 3	351 9	Y	319	316 0	7
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1284 1 10 4	270 3 326 9	Y	296	296 0	7
10	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	605 1 3 4	830 3 295 9	Y	268	267 0	8

 JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	722 1 8 4	830 3 486 9	Y	442	442 0	8
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	632 1 7 4	73 3 323 9	Y	294	295 0	7
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	652 1 8 4	51 3 110 9	Y	100	105 0	2
08	2046 X	638	-0-	-1408	-0-	638 3		Y	-0-	2 0	-0-
09	1980 X	1270	-0-	-710	-0-	1184 1 9 4	18 3 59 9	Y	54	53 0	1
10	2046 X	1492	-0-	-554	-0-	1171 1 5 4	16 3 300 9	Y	273	266 0	8

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
LUNA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13090	- 18459					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12584	- 18940					
05		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
06		1410 X	202	-0-	-1208	-0-	89	1	54	3	Y	39	39	0			-0-
							16	4	43	9							
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	190	-0-	190	190	189	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12657	- 18275					
05		4340 X	3834	-0-	-506	-0-	599	1	2025	3	Y	738	743	0			13
							398	4	812	9							
06		4200 X	4149	-0-	-51	-0-	662	1	2191	3	Y	883	880	0			16
							325	4	971	9							
07		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	636	1	2426	3	Y	833	832	0			17
							346	4	916	9							
08		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	3269	3	891	9	Y	810	809	0			18
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1429	1	2107	3	Y	773	773	0			18
							145	4	850	9							
10		4309 X	4247	-0-	-62	-0-	1500	1	1794	3	Y	661	659	0			20
							226	4	727	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	12183	PERF.12916	- 17997					
05		6665 X	5864	-0-	-801	-0-	904	1	3934	3	Y	914	914	0			9
							21	4	1005	9							
06		5730 X	5362	-0-	-368	-0-	860	1	3541	3	Y	836	840	0			5
							41	4	920	9							
07		5890 X	5721	-0-	-169	-0-	977	1	3757	3	Y	866	866	0			5
							34	4	953	9							
08		5890 X	5254	-0-	-636	-0-	4378	3	876	9	Y	796	796	0			5
*09		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1651	1	4577	3	Y	768	768	0			5
							31	4	845	9							
10		5859 X	5558	-0-	-301	-0-	1487	1	3226	3	Y	742	739	0			8
							29	4	816	9							

KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12752	- 17306					
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	853	1	2492	3	Y	665	666	0			6
							20	4	732	9							
06		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	919	1	2217	3	Y	710	712	0			4
							43	4	781	9							
07		4061 X	4055	-0-	-6	-0-	932	1	2342	3	Y	681	681	0			4
							32	4	749	9							
08		4092 X	3800	-0-	-292	-0-	3089	3	711	9	Y	646	646	0			4
*09		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	1455	1	3122	3	Y	662	661	0			5
							28	4	728	9							
*10		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	980	1	2499	3	Y	642	640	0			7
							19	4	706	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	624	1	3566	3	Y	1	1	0			-0-
						29	4		1	9						
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	370	1	1852	3	Y	198	197	0			1
						13	4		218	9						
08	2449 X	1957	-0-	-492	-0-	1399	3	558	9	Y	507	505	0			3
*09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	3953	3	Y	796	793	0			6
						14	4		876	9						
*10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	704	1	3260	3	Y	704	702	0			8
						14	4		774	9						

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

05	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	348	1	176	3	Y	412	415	0			7
						236	4		453	9						
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	297	1	718	3	Y	375	375	0			7
						147	4		413	9						
07	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	503	1	117	3	Y	401	400	0			8
						281	4		441	9						
08	1209 N	919	-0-	-290	-0-	709	3	210	9	Y	191	195	0			4
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1193	1	4	3	Y	460	453	0			11
						124	4		506	9						
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1252	1	21	3	Y	470	467	0			14
						192	4		517	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

05	T. A.	1355	-0-	1355	3407	688	1	519	3	Y	120	121	0			1
						16	4		132	9						
06	T. A.	1403	-0-	1403	4810	798	1	362	3	Y	187	187	0			1
						37	4		206	9						
07	T. A.	823	-0-	823	5633	190	1	526	3	Y	91	91	0			1
						7	4		100	9						
08	3100 N	1019	-0-	-2081	3552	911	3	108	9	Y	98	98	0			1
*09	3000 N	1052	-0-	-1948	1604	854	1	16	4	Y	165	165	0			1
						182	9									
*10	2197 N	593	-0-	-1604	-0-	472	1	3	3	Y	99	99	0			1
						9	4		109	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

05	3472 X	2179	-0-	-1293	-0-	198	1	1060	3	Y	832	835	0			16
						6	4		915	9						
06	4080 X	2326	-0-	-1754	-0-	244	1	866	3	Y	1102	1093	0			25
						4	4		1212	9						
07	4216 X	3431	-0-	-785	-0-	333	1	1619	3	Y	1340	1336	0			29
						5	4		1474	9						
08	4216 X	3873	-0-	-343	-0-	2377	3	1496	9	Y	1360	1358	0			31
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	837	1	1698	3	Y	1159	1156	0			34
						9	4		1275	9						
*10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	700	1	1953	3	Y	772	785	0			21
						8	4		849	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	264 1	1489 3	6 4	799 9	Y	726	731 0				7
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	331 1	3329 3	16 4	893 9	Y	812	814 0				5
07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	752 1	4810 3	26 4	1150 9	Y	1045	1044 0				6
08	6789 X	5979	-0-	-810	-0-	4976 3	1003 9			Y	912	912 0				6
*09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1275 1	4559 3	24 4	1016 9	Y	924	923 0				7
10	6727 X	4539	-0-	-2188	-0-	1010 1	2640 3	20 4	869 9	Y	790	789 0				8

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
06	7440 X	5440	-0-	-2000	-0-	505 1	3040 3	24 4	1871 9	Y	1701	1691 0				10
07	7688 X	5109	-0-	-2579	-0-	649 1	1964 3	22 4	2474 9	Y	2249	2245 0				14
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	2442 3	1948 9			Y	1771	1773 0				12
*09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	1418 1	2567 3	27 4	1636 9	Y	1487	1489 0				10
*10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1194 1	1723 3	23 4	1390 9	Y	1264	1260 0				14

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

05	6944 X	6700	-0-	-244	-0-	898 1	5139 3	10 4	653 9	Y	594	599 0				11
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	881 1	5832 3	10 4	750 9	Y	682	677 0				16
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	944 1	6172 3	13 4	739 9	Y	672	676 0				12
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	9960 3	710 9			Y	645	643 0				14
09	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	1727 1	6719 3	14 4	663 9	Y	603	602 0				15
10	7874 X	7705	-0-	-169	-0-	1770 1	5233 3	8 4	694 9	Y	631	628 0				18

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

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-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

05	1767 X	1575	-0-	-192	-0-	560 1	738 3	45 4	232 9	Y	211	212 0				20
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	624 1	716 3	86 4	336 9	Y	305	294 0				31
07	1705 X	1503	-0-	-202	-0-	576 1	611 3	59 4	257 9	Y	234	240 0				25
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	633 1	706 3	99 4	303 9	Y	275	271 0				29
09	1770 X	1595	-0-	-175	-0-	617 1	710 3	53 4	215 9	Y	195	207 0				17
10	1829 X	1672	-0-	-157	-0-	692 1	589 3	140 4	251 9	Y	228	234 0				11

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	2					-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	360	1	4453	3	Y	49	49	0			-0-
						77	4		54	9						
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3		1	9	Y	1		1	0	-0-
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	955	1	3033	3	Y	-0-					-0-
						72	4									
10	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	568	1	2864	3	Y	49	48	0			1
						46	4		54	9						

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4327	3	Y	679	673	0			6
						13	4		747	9						
06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	731	1	3970	3	Y	645	647	0			4
						35	4		710	9						
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	717	1	3364	3	Y	538	539	0			3
						25	4		592	9						
08	5611 X	4410	-0-	-1201	-0-	3873	3		537	9	Y	488		488	0	3
*09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	1243	1	4197	3	Y	478			478	0	3
						24	4		526	9						
10	5642 X	4907	-0-	-735	-0-	1327	1	3070	3	Y	440	438	0			5
						26	4		484	9						

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	539	1	5816	3	Y	303	304	0			3
						13	4		333	9						
06	5490 X	4244	-0-	-1246	-0-	418	1	3588	3	Y	198	200	0			1
						20	4		218	9						
07	7440 X	6334	-0-	-1106	-0-	638	1	5336	3	Y	307	306	0			2
						22	4		338	9						
08	7316 X	5848	-0-	-1468	-0-	5543	3		305	9	Y	277		277	0	2
*09	7080 X	6002	-0-	-1078	-0-	935	1	4762	3	Y	261			261	0	2
						18	4		287	9						
10	6696 X	3451	-0-	-3245	-0-	812	1	2344	3	Y	254	253	0			3
						16	4		279	9						

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

05	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	2220	1	39287	3	Y	1677	1679	0			10
						371	4		1845	9						
06	18690 X	16066	-0-	-2624	-0-	737	1	13973	3	Y	1123	1124	0			9
						121	4		1235	9						
07	20770 X	16582	-0-	-4188	-0-	744	1	14515	3	Y	1064	1067	0			6
						153	4		1170	9						
08	45198 X	16070	-0-	-29128	-0-	14959	3		1111	9	Y	1010		1010	0	6
09	43740 X	14739	-0-	-29001	-0-	1460	1	12077	3	Y	999			996	0	9
						103	4		1099	9						
10	43710 X	23164	-0-	-20546	-0-	2152	1	19549	3	Y	1180	1176	0			13
						165	4		1298	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		6882 X	3942	-0-	-2940	-0-	894 1	2435 3	451 9	Y	413	414	0		3
							159 4	454 9							
06		6660 X	4795	-0-	-1865	-0-	849 1	3445 3	349 9	Y	317	317	0		3
							152 4	349 9							
07		5456 X	4765	-0-	-691	-0-	942 1	3354 3	255 9	Y	232	234	0		1
							214 4	255 9							
08		5456 X	5275	-0-	-181	-0-	4648 3	627 9		Y	570	568	0		3
09		4860 X	4356	-0-	-504	-0-	1676 1	2232 3		Y	291	291	0		3
							128 4	320 9							
10		4960 X	4164	-0-	-796	-0-	1537 1	2080 3	417 9	Y	379	378	0		4
							130 4	417 9							
MOBIL UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821															
05		9176 X	2148	-0-	-7028	-0-	384 1	1342 3	354 9	Y	322	323	0		2
							68 4	354 9							
06		5040 X	2524	-0-	-2516	-0-	423 1	1699 3	326 9	Y	296	295	0		3
							76 4	326 9							
07		5208 X	3149	-0-	-2059	-0-	572 1	1999 3	448 9	Y	407	408	0		2
							130 4	448 9							
08		4092 X	3075	-0-	-1017	-0-	2700 3	375 9		Y	341	341	0		2
09		3360 X	2947	-0-	-413	-0-	1138 1	1412 3	310 9	Y	282	281	0		3
							87 4	310 9							
10		3162 X	3051	-0-	-111	-0-	1074 1	1468 3	418 9	Y	380	379	0		4
							91 4	418 9							
BARBOZA UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420															
05		36425 X	17513	-0-	-18912	-0-	599 1	13136 3	3771 9	Y	3428	3477	0		62
							7 4	3771 9							
06		33720 X	14916	-0-	-18804	-0-	509 1	11281 3	3120 9	Y	2836	2833	0		65
							6 4	3120 9							
07		28427 X	12769	-0-	-15658	-0-	509 1	9342 3	2911 9	Y	2646	2665	0		46
							7 4	2911 9							
08		17701 X	13883	-0-	-3818	-0-	11119 3	2764 9		Y	2513	2504	0		55
09		17130 X	12958	-0-	-4172	-0-	1856 1	8471 3	2616 9	Y	2378	2374	0		59
							15 4	2616 9							
10		17515 X	12393	-0-	-5122	-0-	1757 1	8240 3	2387 9	Y	2170	2167	0		62
							9 4	2387 9							
MOBIL UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457															
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-				-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-				-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	197	-0-	197	197	152 3	45 9		Y	41	41	0		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014			TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	653 1	5642 3	Y	770	770 0		7
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	16 4	847 9					
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	649 1	4092 3	Y	924	926 0		5
08	7161 X	2223	-0-	-4938	-0-	31 4	1016 9					
*09	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	497 1	3526 3	Y	728	729 0		4
10	7161 X	6296	-0-	-865	-0-	17 4	801 9					
						1764 3	459 9	Y	417	418 0		3
						1108 1	6256 3	Y	1308	1298 0		13
						115 4	1439 9					
						1308 1	3391 3	Y	1350	1348 0		15
						112 4	1485 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400			
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06	3750 X	307	-0-	-3443	-0-	47 1	218 3	Y	36	36 0		-0-
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2 4	40 9					
08	806 X	675	-0-	-131	-0-	487 1	2611 3	Y	283	281 0		2
*09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	17 4	311 9					
10	3441 X	2138	-0-	-1303	-0-	464 3	211 9	Y	192	193 0		1
						613 1	210 3	Y	685	679 0		7
						68 4	754 9					
						835 1	258 3	Y	884	881 0		10
						73 4	972 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488			
05	4681 X	2257	-0-	-2424	-0-	717 1	1170 3	Y	322	321 0		3
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	16 4	354 9					
07	1147 X	763	-0-	-384	-0-	966 1	3423 3	Y	827	825 0		5
08	2263 X	296	-0-	-1967	-0-	45 4	910 9					
*09	5340 X	4724	-0-	-616	-0-	719 1	17 3	Y	2	7 0		-0-
*10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	25 4	2 9					
						295 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						776 1	3547 3	Y	290	287 0		3
						82 4	319 9					
						1362 1	3493 3	Y	904	897 0		10
						117 4	994 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661			
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-			-0-
07	7223 X	6920	-0-	-303	-0-	576 1	5919 3	Y	272	270 0		2
08	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	126 4	299 9					
09	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	10777 3	1067 9	Y	970	966 0		6
*10	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	1710 1	8631 3	Y	818	817 0		7
						126 4	900 9					
						1509 1	10336 3	Y	426	428 0		5
						119 4	469 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 #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	1168	1	5516	3	Y	1174	1178	0		9
						189	4	1291	9						
06	7650 X	7080	-0-	-570	-0-	981	1	4811	3	Y	1023	1025	0		7
						163	4	1125	9						
07	7905 X	7538	-0-	-367	-0-	965	1	5381	3	Y	991	989	0		9
						102	4	1090	9						
08	8153 X	6321	-0-	-1832	-0-	5322	3	999	9	Y	908	908	0		9
09	7890 X	3231	-0-	-4659	-0-	871	1	1903	3	Y	330	336	0		3
						94	4	363	9						
10	8153 X	4776	-0-	-3377	-0-	1354	1	2344	3	Y	874	867	0		10
						117	4	961	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

05	7564 X	6877	-0-	-687	-0-	579	1	5327	3	Y	799	808	0		6
						92	4	879	9						
06	6960 X	6480	-0-	-480	-0-	524	1	4992	3	Y	799	800	0		5
						85	4	879	9						
07	7192 X	6852	-0-	-340	-0-	562	1	5332	3	Y	817	814	0		8
						59	4	899	9						
08	7192 X	5751	-0-	-1441	-0-	4879	3	872	9	Y	793	793	0		8
09	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1713	1	6418	3	Y	1016	1014	0		10
						182	4	1118	9						
*10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	1355	1	4731	3	Y	804	805	0		9
						115	4	884	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	3	Y	892	896	0		9
						128	4	981	9						
06	4110 X	3579	-0-	-531	-0-	503	1	1793	3	Y	869	866	0		12
						327	4	956	9						
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	879	1	2483	3	Y	932	931	0		13
						379	4	1025	9						
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	845	1	2388	3	Y	877	879	0		11
						295	4	965	9						
09	4170 X	1594	-0-	-2576	-0-	246	1	589	3	Y	632	631	0		12
						64	4	695	9						
10	4774 X	3505	-0-	-1269	-0-	402	1	2238	3	Y	758	756	0		14
						31	4	834	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

05	3193 X	1824	-0-	-1369	-0-	391	1	505	3	Y	753	755	0		7
						100	4	828	9						
06	3240 X	1487	-0-	-1753	-0-	254	1	647	3	Y	383	385	0		5
						165	4	421	9						
07	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	629	1	719	3	Y	949	941	0		13
						271	4	1044	9						
08	3348 X	1562	-0-	-1786	-0-	428	1	183	3	Y	729	733	0		9
						149	4	802	9						
09	2400 X	2063	-0-	-337	-0-	452	1	942	3	Y	501	500	0		10
						118	4	551	9						
10	2666 X	1070	-0-	-1596	-0-	301	1	212	3	Y	485	486	0		9
						23	4	534	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2201 X	497	-0-	-1704	-0-	17 1	364 3	112 3	Y	102	103 0		1
						4 4	112 9						
06	2130 X	1435	-0-	-695	-0-	48 1	993 3	112 9	Y	329	326 0		4
						32 4	362 9						
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
08	1674 X	920	-0-	-754	-0-	74 1	589 3	231 9	Y	210	207 0		3
						26 4	231 9						
09	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	112 1	872 3	332 9	Y	302	299 0		6
						29 4	332 9						
*10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	228 1	1099 3	470 9	Y	427	425 0		8
						17 4	470 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098	
05	9672 X	8400	-0-	-1272	-0-	1026 1	5580 3	1628 9	Y	1480	1495 0		12
						166 4	1628 9						
06	9510 X	7399	-0-	-2111	-0-	866 1	4868 3	1522 9	Y	1384	1387 0		9
						143 4	1522 9						
07	9827 X	3348	-0-	-6479	-0-	713 1	1844 3	714 9	Y	649	652 0		6
						77 4	714 9						
08	11997 X	2375	-0-	-9622	-0-	2131 3	244 9		Y	222	226 0		2
09	8130 X	5046	-0-	-3084	-0-	1409 1	2766 3	718 9	Y	653	649 0		6
						153 4	718 9						
10	8401 X	4235	-0-	-4166	-0-	1410 1	2120 3	583 9	Y	530	530 0		6
						122 4	583 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
05	15965 X	12193	-0-	-3772	-0-	1390 1	9468 3	1112 9	Y	1011	1022 0		8
						223 4	1112 9						
06	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	1376 1	15193 3	1108 9	Y	1007	1008 0		7
						221 4	1108 9						
07	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	1381 1	14443 3	1202 9	Y	1093	1090 0		10
						143 4	1202 9						
08	27404 X	11109	-0-	-16295	-0-	9464 3	1645 9		Y	1495	1490 0		15
09	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	2698 1	22410 3	1419 9	Y	1290	1293 0		12
						270 4	1419 9						
10	18507 X	12709	-0-	-5798	-0-	1996 1	9227 3	1319 9	Y	1199	1197 0		14
						167 4	1319 9						

MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348	
05	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	638 1	1251 3	318 9	Y	289	288 0		3
						15 4	318 9						
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	888 1	1742 3	443 9	Y	403	404 0		2
						42 4	443 9						
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	935 1	1565 3	359 9	Y	326	326 0		2
						32 4	359 9						
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2038 3	295 9		Y	268	268 0		2
*09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	1791 1	2148 3	299 9	Y	272	272 0		2
						34 4	299 9						
*10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	1583 1	1437 3	248 9	Y	225	225 0		2
						31 4	248 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6231 X	5420	-0-	-811	-0-	835	1	3558	3	Y	800	802	0			5
						147	4	880	9							
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	759	1	3527	3	Y	654	653	0			6
						136	4	719	9							
07	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	1053	1	4573	3	Y	727	729	0			4
						238	4	800	9							
08	6200 X	5199	-0-	-1001	-0-	4670	3	529	9	Y	481	482	0			3
09	6000 X	5170	-0-	-830	-0-	1461	1	3071	3	Y	479	478	0			4
						111	4	527	9							
10	6665 X	5611	-0-	-1054	-0-	1308	1	3455	3	Y	672	669	0			7
						109	4	739	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

05	4712 X	4551	-0-	-161	-0-	474	1	3642	3	Y	385	387	0			4
						11	4	424	9							
06	4560 X	3926	-0-	-634	-0-	485	1	3010	3	Y	371	373	0			2
						23	4	408	9							
07	4309 X	3490	-0-	-819	-0-	544	1	2539	3	Y	353	353	0			2
						19	4	388	9							
08	4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	2993	3	524	9	Y	476	475	0			3
*09	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	2015	1	10570	3	Y	998	994	0			7
						38	4	1098	9							
*10	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	6174	1	33077	3	Y	1992	1978	0			21
						120	4	2191	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	462	1	22	4	Y	124	123	0			1
						136	9									
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	916	1	1299	3	Y	191	191	0			1
						32	4	210	9							
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1467	3	241	9	Y	219	219	0			1
*09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	1694	1	1001	3	Y	200	200	0			1
						32	4	220	9							
*10	3100 N	4298	-0-	1198	1198	1756	1	2324	3	Y	167	166	0			2
						34	4	184	9							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	424	1	2947	3	Y	537	537	0			10
						5	4	591	9							
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	520	1	2622	3	Y	457	457	0			10
						6	4	503	9							
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	532	1	2859	3	Y	406	409	0			7
						7	4	447	9							
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4365	3	375	9	Y	341	341	0			7
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1462	1	1871	3	Y	1624	1590	0			41
						11	4	1786	9							
*10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1521	1	2582	3	Y	776	795	0			22
						7	4	854	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	991	1	5794	3	Y	1008	1013	0			18
						11	4	1109	9							
06	8070 X	7208	-0-	-862	-0-	934	1	5417	3	Y	769	769	0			18
						11	4	846	9							
07	8339 X	6912	-0-	-1427	-0-	699	1	5361	3	Y	766	771	0			13
						9	4	843	9							
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	9289	3	1015	9	Y	923	916	0			20
09	7650 X	6686	-0-	-964	-0-	1694	1	4162	3	Y	742	743	0			19
						14	4	816	9							
10	7905 X	6439	-0-	-1466	-0-	809	1	4929	3	Y	634	635	0			18
						4	4	697	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199						
05	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	1231	1	12041	3	Y	565	558	0			10
						13	4	622	9							
06	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	1139	1	11561	3	Y	474	473	0			11
						13	4	521	9							
07	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	1208	1	11949	3	Y	472	475	0			8
						16	4	519	9							
08	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	18613	3	501	9	Y	455	453	0			10
09	13470 X	8036	-0-	-5434	-0-	1927	1	5883	3	Y	191	196	0			5
						16	4	210	9							
*10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	2534	1	12006	3	Y	393	387	0			11
						13	4	432	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190						
05	3131 X	932	-0-	-2199	-0-	738	1	132	4	Y	56	58	0			-0-
						62	9									
06	2490 X	837	-0-	-1653	-0-	640	1	14	3	Y	60	59	0			1
						117	4	66	9							
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	651	1	2011	3	Y	464	462	0			3
						148	4	510	9							
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2021	3	572	9	Y	520	520	0			3
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1331	1	608	3	Y	416	415	0			4
						103	4	458	9							
10	3317 X	2339	-0-	-978	-0-	1247	1	542	3	Y	404	404	0			4
						106	4	444	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695						
05	11098 X	8851	-0-	-2247	-0-	1320	1	5740	3	Y	1416	1410	0			9
						233	4	1558	9							
06	10740 X	5042	-0-	-5698	-0-	935	1	3069	3	Y	791	793	0			7
						168	4	870	9							
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	673	1	5632	3	Y	676	679	0			4
						148	4	744	9							
08	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	9814	3	1228	9	Y	1116	1114	0			6
09	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	2167	1	6411	3	Y	1033	1030	0			9
						163	4	1136	9							
*10	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	2245	1	7113	3	Y	1094	1091	0			12
						186	4	1203	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154			
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
05	5053 X	4699	-0-	-354	-0-	495 1	3046 3	Y	1042	1043 0	10
						12 4	1146 9				
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	420 1	3735 3	Y	949	953 0	6
						20 4	1044 9				
07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	527 1	3997 3	Y	1014	1014 0	6
						18 4	1115 9				
08	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5015 3	1058 9	Y	962	962 0	6
*09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1345 1	5057 3	Y	945	944 0	7
						25 4	1040 9				
*10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	1225 1	4070 3	Y	923	920 0	10
						24 4	1015 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410			
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	748 1	3609 3	Y	232	117 0	255
						280 4	255 9				
06	4020 X	2481	-0-	-1539	-0-	522 1	1834 3	Y	67	281 0	41
						51 4	74 9				
07	4154 X	2626	-0-	-1528	-0-	579 1	1907 3	Y	87	54 0	74
						44 4	96 9				
08	4898 X	3347	-0-	-1551	-0-	581 1	2593 3	Y	116	112 0	78
						45 4	128 9				
09	4740 X	3602	-0-	-1138	-0-	592 1	2887 3	Y	93	78 0	93
						21 4	102 9				
10	4898 X	3384	-0-	-1514	-0-	584 1	2577 3	Y	142	149 0	86
						67 4	156 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762			
05	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	1810 1	6448 3	Y	1119	1105 0	18
						4 4	1231 9				
06	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	1114 1	2779 3	Y	623	628 0	13
						5 4	685 9				
07	5270 X	3903	-0-	-1367	-0-	847 1	2432 3	Y	560	557 0	16
						8 4	616 9				
08	9486 X	1849	-0-	-7637	-0-	848 1	844 3	Y	138	151 0	3
						5 4	152 9				
09	9180 X	1305	-0-	-7875	-0-	374 1	723 3	Y	187	185 0	5
						2 4	206 9				
10	9486 X	50	-0-	-9436	-0-	42 1	1 4	Y	6	11 0	-0-
						7 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	80	1	25	3	Y	81	81	0	-0-
						19	4	89	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	476	1	461	3	Y	301	298	0	3
						40	4	331	9					

KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214					
05	6572 X	2894	-0-	-3678	-0-	595	1	1882	3	Y	176	303	0	194
						223	4	194	9					
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	603	1	5602	3	Y	191	268	0	117
						59	4	210	9					
07	6262 X	4996	-0-	-1266	-0-	616	1	4095	3	Y	216	148	0	185
						47	4	238	9					
08	6262 X	4797	-0-	-1465	-0-	554	1	4014	3	Y	169	241	0	113
						43	4	186	9					
09	6480 X	3883	-0-	-2597	-0-	557	1	3160	3	Y	133	113	0	133
						20	4	146	9					
10	6696 X	5616	-0-	-1080	-0-	663	1	4661	3	Y	196	210	0	119
						76	4	216	9					

LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442					
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	3	Y	671	674	0	13
						23	4	738	9					
06	2520 X	1972	-0-	-548	-0-	728	1	684	3	Y	498	500	0	11
						12	4	548	9					
07	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	634	1	1366	3	Y	849	841	0	19
						9	4	934	9					
08	2852 X	2182	-0-	-670	-0-	1304	3	878	9	Y	798	799	0	18
09	2760 X	1777	-0-	-983	-0-	1127	1	130	3	Y	462	467	0	13
						12	4	508	9					
10	2852 X	10	-0-	-2842	-0-	10	1			Y	-0-	13	0	-0-

LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467					
05	7843 X	2815	-0-	-5028	-0-	719	1	1610	3	Y	420	432	0	8
						24	4	462	9					
06	6180 X	4266	-0-	-1914	-0-	873	1	2516	3	Y	784	774	0	18
						15	4	862	9					
07	4867 X	3059	-0-	-1808	-0-	763	1	1284	3	Y	910	908	0	20
						11	4	1001	9					
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	4008	3	1669	9	Y	1517	1502	0	35
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	1999	1	2631	3	Y	1456	1449	0	42
						21	4	1602	9					
10	4402 X	3750	-0-	-652	-0-	1454	1	861	3	Y	1290	1297	0	35
						16	4	1419	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2139 X	723	-0-	-1416	-0-	511 1	17 4	Y		177	179 0		3
						195 9							
06	2070 X	526	-0-	-1544	-0-	470 1	4 3	Y		40	42 0		1
						8 4	44 9						
07	2139 X	601	-0-	-1538	-0-	572 1	7 3	Y		13	14 0		-0-
						8 4	14 9						
08	2542 X	773	-0-	-1769	-0-	707 3	66 9	Y		60	59 0		1
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1373 1	2 3	Y		-0-	1 0		-0-
						14 4							
*10	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	1372 1	351 3	Y		637	619 0		18
						15 4	701 9						
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866			
05	4526 X	1598	-0-	-2928	-0-	715 1	34 3	Y		655	651 0		4
						128 4	721 9						
06	4380 X	890	-0-	-3490	-0-	415 1	15 3	Y		349	350 0		3
						76 4	384 9						
07	4526 X	388	-0-	-4138	-0-	254 1	5 3	Y		64	67 0		-0-
						59 4	70 9						
08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2220 3	593 9	Y		539	536 0		3
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	1345 1	830 3	Y		398	397 0		4
						104 4	438 9						
*10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1382 1	764 3	Y		511	510 0		5
						118 4	562 9						
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691			
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-
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727			
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	650 1	7793 3	Y		794	794 0		76
						52 4	873 9						
06	13200 X	12065	-0-	-1135	-0-	619 1	10086 3	Y		1159	1118 0		117
						85 4	1275 9						
07	13640 X	11574	-0-	-2066	-0-	608 1	9720 3	Y		1075	1077 0		115
						63 4	1183 9						
08	13640 X	10944	-0-	-2696	-0-	570 1	9217 3	Y		971	983 0		103
						89 4	1068 9						
09	12060 X	10456	-0-	-1604	-0-	537 1	8810 3	Y		966	986 0		83
						46 4	1063 9						
10	12462 X	9672	-0-	-2790	-0-	535 1	8115 3	Y		831	875 0		39
						108 4	914 9						
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	847 1	1400 3	Y	32	32 0		-0-
						151 4	35 9					
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	813 1	1465 3	Y	27	27 0		-0-
						147 4	30 9					
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	811 1	1482 3	Y	-0-			-0-
						186 4						
08	2418 X	688	-0-	-1730	-0-	667 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			-0-
*10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	1414 1	6943 3	Y	102	101 0		1
						114 4	112 9					

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

05	18352 X	13713	-0-	-4639	-0-	1402 1	11669 3	Y	362	364 0		2
						244 4	398 9					
06	17760 X	13202	-0-	-4558	-0-	1231 1	10788 3	Y	880	875 0		7
						215 4	968 9					
07	18352 X	14755	-0-	-3597	-0-	1338 1	12208 3	Y	832	834 0		5
						294 4	915 9					
08	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	13959 3	843 9	Y	766	767 0		4
09	13260 X	12573	-0-	-687	-0-	2260 1	9291 3	Y	776	773 0		7
						168 4	854 9					
10	14756 X	12838	-0-	-1918	-0-	1922 1	9940 3	Y	746	745 0		8
						155 4	821 9					

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

05	2914 X	1713	-0-	-1201	-0-	527 1	730 3	Y	399	396 0		8
						17 4	439 9					
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	948 1	2039 3	Y	943	929 0		22
						16 4	1037 9					
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	770 1	1409 3	Y	732	738 0		16
						11 4	805 9					
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2225 3	794 9	Y	722	721 0		17
09	4050 X	3626	-0-	-424	-0-	1688 1	1212 3	Y	644	642 0		19
						18 4	708 9					
10	4185 X	3191	-0-	-994	-0-	1368 1	1215 3	Y	539	543 0		15
						15 4	593 9					

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

05	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	903 1	1062 3	Y	465	463 0		9
						30 4	512 9					
06	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	763 1	1270 3	Y	431	430 0		10
						13 4	474 9					
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	837 1	1812 3	Y	514	513 0		11
						12 4	565 9					
08	2697 X	2230	-0-	-467	-0-	1623 3	607 9	Y	552	550 0		13
09	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	1460 1	15 4	Y	696	689 0		20
						766 9						
*10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1435 1	1723 3	Y	829	826 0		23
						16 4	912 9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5146 X	1143	-0-	-4003	-0-	185	1	847	3	Y	38	159	0		41
						69	4	42	9						
06	6240 X	5110	-0-	-1130	-0-	320	1	4632	3	Y	115	85	0		71
						31	4	127	9						
07	6448 X	5280	-0-	-1168	-0-	670	1	4074	3	Y	441	134	0		378
						51	4	485	9						
08	6448 X	4924	-0-	-1524	-0-	588	1	3882	3	Y	371	501	0		248
						46	4	408	9						
09	5790 X	5245	-0-	-545	-0-	626	1	3964	3	Y	575	248	0		575
						22	4	633	9						
10	5270 X	3966	-0-	-1304	-0-	443	1	3189	3	Y	257	676	0		156
						51	4	283	9						

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	651 N	555	-0-	-96	-0-	360	1	21	3	Y	83	83	0		-0-
						83	4	91	9						
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	715	3	61	9	Y	55	55	0		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

05	3131 X	1960	-0-	-1171	-0-	818	1	71	3	Y	840	836	0		5
						147	4	924	9						
06	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	932	1	8305	3	Y	949	946	0		8
						163	4	1044	9						
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	3	Y	594	599	0		3
						170	4	653	9						
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6059	3	542	9	Y	493	493	0		3
09	10440 X	6937	-0-	-3503	-0-	1612	1	4641	3	Y	512	510	0		5
						121	4	563	9						
10	10788 X	4729	-0-	-6059	-0-	1033	1	3256	3	Y	323	325	0		3
						85	4	355	9						

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

05	12214 X	48	-0-	-12166	-0-	39	1	7	4	Y	2	7	0		-0-
						2	9								
06	5040 X	249	-0-	-4791	-0-	29	1	195	3	Y	18	18	0		-0-
						5	4	20	9						
07	10757 X	9984	-0-	-773	-0-	911	1	7182	3	Y	1536	1527	0		9
						201	4	1690	9						
08	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	9502	3	1302	9	Y	1184	1186	0		7
09	10410 X	7099	-0-	-3311	-0-	1488	1	4664	3	Y	759	759	0		7
						112	4	835	9						
10	9982 X	6982	-0-	-3000	-0-	1090	1	5016	3	Y	715	714	0		8
						89	4	787	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630 X	183	-0-	-3447	-0-	89	1	16	4	Y	71	70	0			1
						78	9									
07	930 X	370	-0-	-560	-0-	183	1	5	3	Y	127	127	0			1
						42	4	140	9							
08	T. A.	570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.	364	-0-	364	934	101	1	255	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	T. A.	3910	-0-	3910	4844	1279	1	2429	3	Y	86	85	0			1
						107	4	95	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372							
05	2883 X	1369	-0-	-1514	-0-	541	1	657	3	Y	116	116	0			11
						43	4	128	9							
06	2670 X	1710	-0-	-960	-0-	594	1	905	3	Y	117	116	0			12
						82	4	129	9							
07	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	697	1	1033	3	Y	97	99	0			10
						72	4	107	9							
08	1891 X	1437	-0-	-454	-0-	644	1	605	3	Y	79	81	0			8
						101	4	87	9							
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	514	1	2518	3	Y	78	79	0			7
						44	4	86	9							
10	1922 X	1349	-0-	-573	-0-	720	1	408	3	Y	68	72	0			3
						146	4	75	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121							
05	10726 X	8500	-0-	-2226	-0-	943	1	6798	3	Y	621	605	0			59
						76	4	683	9							
06	10380 X	5276	-0-	-5104	-0-	848	1	3923	3	Y	354	377	0			36
						116	4	389	9							
07	7967 X	7439	-0-	-528	-0-	975	1	5908	3	Y	414	406	0			44
						101	4	455	9							
08	8494 X	7877	-0-	-617	-0-	1004	1	6241	3	Y	432	430	0			46
						157	4	475	9							
09	8220 X	7126	-0-	-1094	-0-	954	1	5699	3	Y	355	371	0			30
						82	4	391	9							
10	8494 X	7387	-0-	-1107	-0-	969	1	5801	3	Y	383	395	0			18
						196	4	421	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297							
05	5332 X	5312	-0-	-20	-0-	626	1	4337	3	Y	272	275	0			26
						50	4	299	9							
06	5250 X	4923	-0-	-327	-0-	468	1	4192	3	Y	181	189	0			18
						64	4	199	9							
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	876	1	9157	3	Y	426	399	0			45
						91	4	469	9							
08	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	711	1	7111	3	Y	320	331	0			34
						111	4	352	9							
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	651	1	6343	3	Y	246	259	0			21
						56	4	271	9							
*10	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	830	1	7263	3	Y	335	340	0			16
						168	4	369	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	650	1	101	3	Y	1033	1022	0			19
						7	4	1136	9							
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	620	1	18	3	Y	843	843	0			19
						7	4	927	9							
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	750	1	18	3	Y	386	398	0			7
						10	4	425	9							
08	1891 N	604	-0-	-1287	-0-	513	3	91	9	Y	83	88	0			2
09	1560 N	610	-0-	-950	-0-	558	1	4	3	Y	40	41	0			1
						4	4	44	9							
10	1209 N	568	-0-	-641	-0-	548	1	4	3	Y	13	14	0			-0-
						2	4	14	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755						
05	3100 N	3098	-0-	-2	120	852	1	1868	3	Y	335	334	0			6
						9	4	369	9							
06	3259 X	3139	-0-	-120	-0-	794	1	2014	3	Y	293	292	0			7
						9	4	322	9							
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	860	1	2241	3	Y	255	258	0			4
						11	4	281	9							
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-	4	0			-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1694	1	2056	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	1620	1	2306	3	Y	71	69	0			2
						7	4	78	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828						
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	826	1	2157	3	Y	568	570	0			10
						9	4	625	9							
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	511	1	2074	3	Y	292	295	0			7
						6	4	321	9							
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	822	1	2394	3	Y	413	413	0			7
						11	4	454	9							
08	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	2713	3	371	9	Y	337	337	0			7
09	3510 X	3338	-0-	-172	-0-	1736	1	1204	3	Y	349	347	0			9
						14	4	384	9							
*10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	1691	1	1761	3	Y	362	361	0			10
						7	4	398	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667						
05	3286 X	2622	-0-	-664	-0-	804	1	1381	3	Y	389	387	0			7
						9	4	428	9							
06	3030 X	2005	-0-	-1025	-0-	666	1	1015	3	Y	288	288	0			7
						7	4	317	9							
07	3131 X	1524	-0-	-1607	-0-	599	1	665	3	Y	229	232	0			4
						8	4	252	9							
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2528	3	294	9	Y	267	265	0			6
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1552	1	915	3	Y	247	247	0			6
						12	4	272	9							
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	1539	1	1123	3	Y	239	238	0			7
						7	4	263	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	700	1	2653	3	Y	716	712	0			4
						33	4	788	9							
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	779	1	2188	3	Y	586	586	0			4
						27	4	645	9							
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2553	3	543	9	Y	494	495	0			3
*09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1716	1	2662	3	Y	579	578	0			4
						32	4	637	9							
10	4309 X	3440	-0-	-869	-0-	1608	1	1244	3	Y	506	505	0			5
						31	4	557	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904						
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	668	1	3417	3	Y	356	358	0			7
						22	4	392	9							
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	572	1	2181	3	Y	138	142	0			3
						10	4	152	9							
07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	751	1	4245	3	Y	1237	1213	0			27
						11	4	1361	9							
08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	7187	3	1063	9	Y	966	971	0			22
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	2225	1	3919	3	Y	718	719	0			21
						23	4	790	9							
10	5115 X	5029	-0-	-86	-0-	1603	1	2746	3	Y	602	606	0			17
						18	4	662	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495						
05	5022 X	3600	-0-	-1422	-0-	895	1	2303	3	Y	356	357	0			6
						10	4	392	9							
06	4860 X	3172	-0-	-1688	-0-	782	1	2106	3	Y	250	250	0			6
						9	4	275	9							
07	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	609	1	1049	3	Y	196	199	0			3
						8	4	216	9							
08	3596 X	1281	-0-	-2315	-0-	1066	3	215	9	Y	195	194	0			4
09	3480 X	1516	-0-	-1964	-0-	651	1	660	3	Y	182	181	0			5
						5	4	200	9							
*10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1676	1	1927	3	Y	475	466	0			14
						7	4	523	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709						
05	8711 X	3024	-0-	-5687	-0-	632	1	1788	3	Y	530	530	0			10
						21	4	583	9							
06	5340 X	3671	-0-	-1669	-0-	676	1	2282	3	Y	637	632	0			15
						12	4	701	9							
07	5084 X	3457	-0-	-1627	-0-	659	1	2339	3	Y	409	415	0			9
						9	4	450	9							
08	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	2755	3	388	9	Y	353	354	0			8
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1597	1	2526	3	Y	563	555	0			16
						17	4	619	9							
10	3782 X	3746	-0-	-36	-0-	1252	1	1946	3	Y	485	488	0			13
						14	4	534	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		6H	RRCID -> 277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.12309 - 17713	
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
05	2201 X	911	-0-	-1290	-0-	360 1	21 3	Y	259	263 0		4
						245 4	285 9					
06	2070 X	1708	-0-	-362	-0-	631 1	267 3	Y	449	445 0		8
						316 4	494 9					
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	763 1	1143 3	Y	466	464 0		10
						422 4	513 9					
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1876 3	421 9	Y	383	385 0		8
09	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1244 1	26 3	Y	151	156 0		3
						129 4	166 9					
10	2852 X	1847	-0-	-1005	-0-	1338 1	36 3	Y	244	240 0		7
						205 4	268 9					

MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12677 - 18574	
05	6634 X	4355	-0-	-2279	-0-	800 1	2898 3	Y	468	470 0		3
						142 4	515 9					
06	6420 X	3014	-0-	-3406	-0-	628 1	1954 3	Y	290	291 0		2
						113 4	319 9					
07	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	682 1	4573 3	Y	253	254 0		1
						152 4	278 9					
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	6910 3	686 9	Y	624	621 0		4
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	1778 1	4075 3	Y	642	640 0		6
						135 4	706 9					
*10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	1708 1	4165 3	Y	671	670 0		7
						142 4	738 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277284	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12459	PERF.13273 - 19361	
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	251 1	1 3	Y	633	623 0		11
						3 4	696 9					
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	209 1	451 3	Y	226	232 0		5
						2 4	249 9					
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	219 1	3 4	Y	462	459 0		8
						508 9						
08	3100 N	4449	-0-	1349	1349	3030 3	1419 9	Y	1290	1270 0		28
09	3000 N	3900	-0-	900	2249	1501 1	1154 3	Y	1121	1121 0		28
						12 4	1233 9					
*10	3100 N	1446	-0-	-1654	595	606 1	2 3	Y	759	765 0		22
						3 4	835 9					

LEVI PULLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277285	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.13227 - 16137	
05	10292 X	6711	-0-	-3581	-0-	284 1	6328 3	Y	87	379 1		507
						3 4	96 9					
06	7530 X	6004	-0-	-1526	-0-	249 1	5652 3	Y	91	369 0		229
						3 4	100 9					
07	7781 X	511	-0-	-7270	-0-	266 1	3 4	Y	220			449
						242 9						
08	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11165 3	141 9	Y	128			577
09	6480 X	4585	-0-	-1895	-0-	1146 1	3347 3	Y	75			652
						9 4	83 9					
10	6696 X	4766	-0-	-1930	-0-	1083 1	3621 3	Y	52	185 1		519
						5 4	57 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332			
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	
05	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	853 1 556 4	5198 3 792 9	Y	720	734 0	12
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	805 1 388 4	4656 3 1507 9	Y	1370	1357 0	25
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	748 1 402 4	4073 3 1450 9	Y	1318	1316 0	27
08	9238 X	6426	-0-	-2812	-0-	5118 3	1308 9	Y	1189	1190 0	26
09	8700 X	6019	-0-	-2681	-0-	1641 1 166 4	2982 3 1230 9	Y	1118	1118 0	26
10	7595 X	6841	-0-	-754	-0-	1776 1 265 4	3677 3 1123 9	Y	1021	1016 0	31

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382			
05	2232 N	522	-0-	-1710	-0-	372 1 4 4	2 3 144 9	Y	131	132 0	2
06	2190 N	214	-0-	-1976	-0-	108 1 1 4	3 3 102 9	Y	93	93 0	2
07	1550 N	120	-0-	-1430	-0-	6 1 37 9	77 3	Y	34	35 0	1
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09	1500 X	158	-0-	-1342	-0-	154 1 1 4	3 3	Y	-0-		-0-
*10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1063 1 4 4	35 3 77 9	Y	70	68 0	2

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232			
05	10509 X	8330	-0-	-2179	-0-	802 1 26 4	6327 3 1175 9	Y	1068	1067 0	20
06	10170 X	5615	-0-	-4555	-0-	679 1 12 4	4099 3 825 9	Y	750	753 0	17
07	10509 X	4306	-0-	-6203	-0-	578 1 9 4	3258 3 461 9	Y	419	427 0	9
08	8339 X	1682	-0-	-6657	-0-	1339 3	343 9	Y	312	314 0	7
09	8070 X	2425	-0-	-5645	-0-	1243 1 13 4	602 3 567 9	Y	515	507 0	15
10	8339 X	6528	-0-	-1811	-0-	1326 1 15 4	4635 3 552 9	Y	502	503 0	14

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890			
05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	1256 1 3 4	3211 3 1527 9	Y	1388	1390 0	22
06	6180 X	5305	-0-	-875	-0-	1171 1 5 4	2902 3 1227 9	Y	1115	1114 0	23
07	6789 X	4861	-0-	-1928	-0-	1021 1 10 4	2621 3 1209 9	Y	1099	1090 0	32
08	6789 X	4191	-0-	-2598	-0-	893 1 5 4	2202 3 1091 9	Y	992	1001 0	23
09	6570 X	4178	-0-	-2392	-0-	943 1 5 4	2171 3 1059 9	Y	963	959 0	27
10	5983 X	4720	-0-	-1263	-0-	953 1 27 4	2608 3 1132 9	Y	1029	1023 0	33

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799 - 18351			
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	
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	735 1	3204 3	Y	535	551 0		51	
						59 4	589 9						
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	750 1	2541 3	Y	638	625 0		64	
						103 4	702 9						
07	5735 X	4713	-0-	-1022	-0-	805 1	3022 3	Y	730	716 0		78	
						83 4	803 9						
08	5673 X	3904	-0-	-1769	-0-	775 1	2467 3	Y	492	518 0		52	
						121 4	541 9						
09	5490 X	3595	-0-	-1895	-0-	735 1	2211 3	Y	533	539 0		46	
						63 4	586 9						
10	4712 X	3565	-0-	-1147	-0-	758 1	2057 3	Y	543	563 0		26	
						153 4	597 9						

LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12220		PERF.12456 - 16528			
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	790 1	1466 3	Y	1207	1204 0		23	
						26 4	1328 9						
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	807 1	1464 3	Y	1143	1140 0		26	
						14 4	1257 9						
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	803 1	1768 3	Y	1118	1120 0		24	
						11 4	1230 9						
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	2565 3	1266 9	Y	1151	1148 0		27	
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	1843 1	1336 3	Y	993	991 0		29	
						19 4	1092 9						
*10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	1538 1	1456 3	Y	1030	1031 0		28	
						17 4	1133 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.13153 - 19337			
05	6262 X	4897	-0-	-1365	-0-	718 1	3743 3	Y	389	391 0		7	
						8 4	428 9						
06	5790 X	3003	-0-	-2787	-0-	572 1	2196 3	Y	208	210 0		5	
						6 4	229 9						
07	5239 X	4408	-0-	-831	-0-	446 1	3640 3	Y	287	287 0		5	
						6 4	316 9						
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4979 3	337 9	Y	306	304 0		7	
09	4740 X	4623	-0-	-117	-0-	1391 1	2896 3	Y	295	295 0		7	
						11 4	325 9						
10	4898 X	4594	-0-	-304	-0-	1376 1	2952 3	Y	236	236 0		7	
						6 4	260 9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12492 - 18921			
05	4898 X	719	-0-	-4179	-0-	572 1	103 4	Y	40	42 0		-0-	
						44 9							
06	4740 X	983	-0-	-3757	-0-	635 1	116 4	Y	211	209 0		2	
						232 9							
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-	
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-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 #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	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
05	3317 X	2436	-0-	-881	-0-	589 1	1343 3	283 9	Y	257	25 0		283
06	2880 X	2080	-0-	-800	-0-	687 1	1041 3	285 9	Y	259	383 0		159
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	269 1	1174 3	46 9	Y	42	165 0		36
08	2449 X	1496	-0-	-953	-0-	383 1	999 3	84 9	Y	76	61 0		51
09	2370 X	683	-0-	-1687	-0-	490 1	141 3	35 9	Y	32	51 0		32
10	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	299 1	1594 3	87 9	Y	79	63 0		48

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	341 X	272	-0-	-69	-0-	155 1	84 3	28 9	Y	25	25 0		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	119 1	408 3	165 9	Y	150	148 0		2

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

05	6603 X	254	-0-	-6349	-0-	161 1	29 4	64 9	Y	58	59 0		-0-
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-			-0-
07	3100 X	618	-0-	-2482	-0-	450 1	10 3	53 9	Y	48	48 0		-0-
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			Y	-0-			-0-
09	300 X	116	-0-	-184	-0-	54 1	4 4	58 9	Y	53	53 0		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	696 1	4979 3	121 4	Y	1485	1486 0		9
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	821 1	6860 3	144 4	Y	1316	1314 0		11
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	836 1	6449 3	185 4	Y	1001	1006 0		6
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	6552 3	1020 9		Y	927	928 0		5
09	9270 X	6801	-0-	-2469	-0-	1346 1	4438 3	101 4	Y	833	830 0		8
10	9579 X	7089	-0-	-2490	-0-	1227 1	4814 3	101 4	Y	861	860 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12564 - 18376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4154 X	3996	-0-	-158	-0-	581	1 2133	3 1276	3 9	Y	1160	1184	0		21
06	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	520	1 2132	3 901	3 9	Y	819	821	0		19
07	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	625	1 2334	3 1035	3 9	Y	941	944	0		16
08	16802 X	5298	-0-	-11504	-0-	4238	3 1060	9 9	Y	964	959	0			21
09	16260 X	4309	-0-	-11951	-0-	1216	1 2116	3 967	3 9	Y	879	878	0		22
*10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1299	1 2496	3 1133	3 9	Y	1030	1022	0		30

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12228 - 19436					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-				-0-
08	T. A.	442	-0-	442	528	188	1 124	3 64	3 9	Y	58	57	0		1
09	T. A.	1183	-0-	1183	1711	574	1 375	3 84	3 9	Y	76	76	0		1
10	T. A.	578	-0-	578	2289	345	1 176	3 31	3 9	Y	28	28	0		1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12382 - 19323					
05	2759 X	650	-0-	-2109	-0-	183	1 309	3 111	3 9	Y	101	105	0		1
06	2670 X	2270	-0-	-400	-0-	500	1 1185	3 259	3 9	Y	235	233	0		3
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	868	1 2237	3 487	3 9	Y	443	440	0		6
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	716	1 1041	3 413	3 9	Y	375	376	0		5
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	250	4 1456	3 384	3 9	Y	349	347	0		7
10	3968 X	856	-0-	-3112	-0-	632	1 176	3 161	3 9	Y	146	150	0		3

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845		PERF.12464 - 19290					
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	944	1 5381	3 949	3 9	Y	863	866	0		8
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1013	1 3847	3 561	3 9	Y	510	511	0		7
07	8401 X	2657	-0-	-5744	-0-	740	1 1185	3 413	3 9	Y	375	377	0		5
08	8401 X	726	-0-	-7675	-0-	285	1 2	3 340	3 9	Y	309	310	0		4
09	8130 X	6176	-0-	-1954	-0-	808	1 4630	3 526	3 9	Y	478	473	0		9
10	7502 X	251	-0-	-7251	-0-	180	1 32	3 25	3 9	Y	23	32	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834		PERF.12558 - 19095			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4712 X	600	-0-	-4112	-0-	410 1 105 4	7 3 78 9	Y	71	77 0	1		
06	4560 X	332	-0-	-4228	-0-	184 1 120 4	3 3 25 9	Y	23	24 0	-0-		
07	4030 X	24	-0-	-4006	-0-	5 1 17 9	2 4	Y	15	15 0	-0-		
08	4030 X	849	-0-	-3181	-0-	410 1 143 4	9 3 287 9	Y	261	258 0	3		
09	3900 X	713	-0-	-3187	-0-	458 1 120 4	8 3 127 9	Y	115	116 0	2		
*10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	535 1 41 4	8 3 97 9	Y	88	88 0	2		

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12234 - 19483			
05	10323 X	324	-0-	-9999	-0-	164 1 42 4	30 3 88 9	Y	80	84 0	1		
06	7530 X	1485	-0-	-6045	-0-	265 1 173 4	594 3 453 9	Y	412	407 0	6		
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	615 1 215 4	1638 3 1000 9	Y	-0-	6 0	-0-		
08	5332 X	3468	-0-	-1864	-0-	615 1 215 4	1638 3 1000 9	Y	909	897 0	12		
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	589 1 154 4	2816 3 624 9	Y	567	568 0	11		
*10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	424 1 32 4	1557 3 353 9	Y	321	326 0	6		

NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002		PERF.12854 - 18349			
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	899 1 72 4	4502 3 54 9	Y	49	46 0	5		
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1014 1 139 4	6341 3 68 9	Y	62	61 0	6		
07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	882 1 91 4	6270 3 699 9	Y	635	573 0	68		
08	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	1112 1 174 4	9349 3 614 9	Y	558	567 0	59		
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	991 1 85 4	6939 3 728 9	Y	662	664 0	57		
10	7936 X	7662	-0-	-274	-0-	976 1 197 4	5955 3 534 9	Y	485	519 0	23		

NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12927 - 18306			
05	8494 X	4582	-0-	-3912	-0-	752 1 60 4	3626 3 144 9	Y	131	131 0	12		
06	8220 X	1842	-0-	-6378	-0-	624 1 86 4	1026 3 106 9	Y	96	98 0	10		
07	6045 X	2986	-0-	-3059	-0-	750 1 78 4	1601 3 557 9	Y	506	462 0	54		
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	703 1 110 4	3264 3 671 9	Y	610	599 0	65		
09	4440 X	2714	-0-	-1726	-0-	680 1 58 4	1329 3 647 9	Y	588	603 0	50		
10	4588 X	1886	-0-	-2702	-0-	685 1 138 4	1053 3 10 9	Y	9	59 0	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332						
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
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-

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862		PERF.12930 - 18100						
05	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1093 1	11500 3	88 4	232 9	Y	211	214	0			20
06	6900 X	5452	-0-	-1448	-0-	829 1	4370 3	114 4	139 9	Y	126	133	0			13
07	7130 X	6263	-0-	-867	-0-	1054 1	4901 3	109 4	199 9	Y	181	175	0			19
08	16337 X	862	-0-	-15475	-0-	643 1	19 3	100 4	100 9	Y	91	100	0			10
09	15810 X	6169	-0-	-9641	-0-	1173 1	4881 3	100 4	15 9	Y	14	23	0			1
10	12927 X	6028	-0-	-6899	-0-	1121 1	4666 3	227 4	14 9	Y	13	13	0			1

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105						
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	253 1	4023 3	20 4	150 9	Y	136	135	0			13
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	402 1	4324 3	55 4	220 9	Y	200	193	0			20
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	479 1	4931 3	49 4	239 9	Y	217	214	0			23
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	493 1	5233 3	77 4	229 9	Y	208	209	0			22
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	475 1	5263 3	41 4	228 9	Y	207	211	0			18
*10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	518 1	5547 3	105 4	262 9	Y	238	245	0			11

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826 - 18332						
05	8029 X	3365	-0-	-4664	-0-	664 1	2336 3	53 4	312 9	Y	284	294	0			27
06	8100 X	2472	-0-	-5628	-0-	474 1	1632 3	65 4	301 9	Y	274	273	0			28
07	8370 X	2577	-0-	-5793	-0-	389 1	1745 3	40 4	403 9	Y	366	355	0			39
08	7998 X	4273	-0-	-3725	-0-	644 1	2809 3	101 4	719 9	Y	654	624	0			69
09	5160 X	2767	-0-	-2393	-0-	768 1	1452 3	66 4	481 9	Y	437	469	0			37
10	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	763 1	1355 3	154 4	441 9	Y	401	419	0			19

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12776 - 16232	
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
05	6665 X	5895	-0-	-770	-0-	404 1	4847 3	Y	576	578 0	5
						10 4	634 9				
06	6450 X	4370	-0-	-2080	-0-	352 1	3604 3	Y	361	364 0	2
						17 4	397 9				
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	415 1	5532 3	Y	438	437 0	3
						15 4	482 9				
08	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	4364 3	512 9	Y	465	465 0	3
*09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	665 1	4981 3	Y	446	446 0	3
						13 4	491 9				
10	6448 X	3962	-0-	-2486	-0-	569 1	2939 3	Y	403	402 0	4
						11 4	443 9				

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441		PERF.12805 - 16277	
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1051 1	3582 3	Y	820	814 0	8
						25 4	902 9				
06	7650 X	414	-0-	-7236	-0-	63 1	3 4	Y	316	322 0	2
						348 9					
07	7905 X	416	-0-	-7489	-0-	126 1	4 4	Y	260	260 0	2
						286 9					
08	9672 X	2168	-0-	-7504	-0-	1886 3	282 9	Y	256	256 0	2
*09	5370 X	2041	-0-	-3329	-0-	741 1	1123 3	Y	148	149 0	1
						14 4	163 9				
10	5549 X	663	-0-	-4886	-0-	589 1	11 4	Y	57	57 0	1
						63 9					

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13310 - 17789	
05	11873 X	8003	-0-	-3870	-0-	1045 1	6936 3	Y	-0-	988 0	478
						22 4					
06	10860 X	9237	-0-	-1623	-0-	960 1	7131 3	Y	1023	1023 0	478
						21 4	1125 9				
07	11842 X	7155	-0-	-4687	-0-	875 1	5480 3	Y	675	997 0	156
						57 4	743 9				
08	11842 X	7981	-0-	-3861	-0-	952 1	5844 3	Y	1065	1013 0	208
						13 4	1172 9				
09	11460 X	5955	-0-	-5505	-0-	776 1	4246 3	Y	825	920 0	113
						25 4	908 9				
10	9548 X	6910	-0-	-2638	-0-	759 1	5164 3	Y	842	802 0	153
						61 4	926 9				

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143	
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
06	930 X	290	-0-	-640	-0-	62 1	82 3	Y	123	122 0	1
						11 4	135 9				
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	824 1	4080 3	Y	1041	1036 0	6
						186 4	1145 9				
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		-0-
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
06	3030 X	1713	-0-	-1317	-0-	271	1	693	3	Y	636	631	0		5
						49	4	700	9						
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	324	1	1926	3	Y	728	729	0		4
						73	4	801	9						
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	2709	3	828	9	Y	753	753	0		4
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	705	1	1457	3	Y	418	418	0		4
						54	4	460	9						
10	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	790	1	1669	3	Y	514	513	0		5
						66	4	565	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150					
05	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-				-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	719	1	7555	3	Y	996	990	0		6
						156	4	1096	9						
08	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	6760	3	848	9	Y	771	773	0		4
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	1131	1	4481	3	Y	476	476	0		4
						84	4	524	9						
10	9517 X	8624	-0-	-893	-0-	1129	1	6622	3	Y	712	708	0		8
						90	4	783	9						
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263					
05	5177 X	4127	-0-	-1050	-0-	864	1	2589	3	Y	474	474	0		3
						153	4	521	9						
06	5010 X	3504	-0-	-1506	-0-	690	1	2286	3	Y	367	367	0		3
						124	4	404	9						
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
09	3990 X	1864	-0-	-2126	-0-	429	1	1174	3	Y	208	206	0		2
						32	4	229	9						
*10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	1843	1	3206	3	Y	483	480	0		5
						155	4	531	9						
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411					
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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973					
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	657	1	232	3	Y	186	187	0		2
						169	4	205	9						
06	1080 N	943	-0-	-137	-0-	421	1	115	3	Y	120	120	0		2
						275	4	132	9						
07	1209 N	40	-0-	-1169	-0-	4	1	21	3	Y	12	14	0		-0-
						2	4	13	9						
08	1271 X	998	-0-	-273	-0-	188	1	588	3	Y	142	140	0		2
						66	4	156	9						
09	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	296	1	916	3	Y	118	118	0		2
						77	4	130	9						
*10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	386	1	943	3	Y	135	135	0		2
						29	4	149	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12510 - 16348	
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
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	884 1 20 4	2148 3 359 9	Y	326	327 0	3
06	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	898 1 42 4	1750 3 326 9	Y	296	297 0	2
07	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	940 1 32 4	1621 3 310 9	Y	282	282 0	2
08	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	2543 3	312 9	Y	284	284 0	2
*09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1429 1 27 4	2174 3 270 9	Y	245	245 0	2
*10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1512 1 30 4	1675 3 315 9	Y	286	285 0	3

HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669	
05	6789 X	6720	-0-	-69	-0-	857 1 20 4	4316 3 1527 9	Y	1388	1392 0	13
06	6570 X	6275	-0-	-295	-0-	867 1 41 4	3777 3 1590 9	Y	1445	1450 0	8
07	7130 X	6009	-0-	-1121	-0-	900 1 31 4	3590 3 1488 9	Y	1353	1353 0	8
08	6789 X	5602	-0-	-1187	-0-	4185 3	1417 9	Y	1288	1287 0	9
*09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1349 1 25 4	4243 3 1266 9	Y	1151	1152 0	8
10	6727 X	5266	-0-	-1461	-0-	1403 1 27 4	3352 3 484 9	Y	440	443 0	5

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12460 - 17600	
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	465 1 314 4	458 3 452 9	Y	411	414 0	7
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	462 1 225 4	1928 3 721 9	Y	655	650 0	12
07	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	772 1 426 4	1399 3 506 9	Y	460	462 0	10
08	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	2562 3	283 9	Y	257	261 0	6
09	3330 X	3025	-0-	-305	-0-	1027 1 105 4	1496 3 397 9	Y	361	359 0	8
10	3441 X	1469	-0-	-1972	-0-	1006 1 154 4	204 3 105 9	Y	95	100 0	3

MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12850 - 17379	
05	3441 X	1054	-0-	-2387	-0-	461 1 10 4	5 3 578 9	Y	525	526 0	5
06	3330 X	533	-0-	-2797	-0-	238 1 284 9	11 4	Y	258	261 0	2
07	2046 X	1385	-0-	-661	-0-	602 1 762 9	21 4	Y	693	691 0	4
08	1364 X	1310	-0-	-54	-0-	565 3	745 9	Y	677	676 0	5
*09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1095 1 629 9	21 4	Y	572	573 0	4
*10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	943 1 913 9	18 4	Y	830	825 0	9

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 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
05		3484 X	3484	-0-	-0-	643 1	2291 3	N	486	487 0		5
						15 4	535 9					
06		2640 X	1593	-0-	-1047	552 1	738 3	N	252	256 0		1
						26 4	277 9					
07		2728 X	1086	-0-	-1642	733 1	25 4	N	298	297 0		2
						328 9						
08		3131 X	2412	-0-	-719	2018 3	394 9	N	358	358 0		2
*09		3030 X	2566	-0-	-464	1756 1	550 3	N	206	207 0		1
						33 4	227 9					
10		3131 X	2746	-0-	-385	1590 1	787 3	N	307	305 0		3
						31 4	338 9					

KENNEDY		WELL #:		9H	RRCID ->	279729	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12212	PERF.13424 - 19407	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		320H	RRCID ->	279836	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12871 - 20327	
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		Y	-0-			-0-
06		3270 X	1016	-0-	-2254	-0-	116 1	633 3	224	222 0		2
							21 4	246 9				
07		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	464 1	2630 3	918	915 0		5
							104 4	1010 9				
08	T. A.		5624	-0-	5624	5624	4307 3	1317 9	1197	1195 0		7
09	T. A.		4857	-0-	4857	10481	1256 1	2504 3	910	909 0		8
							96 4	1001 9				
10	T. A.		4870	-0-	4870	15351	1037 1	2789 3	871	870 0		9
							86 4	958 9				

KENNEDY		WELL #:		519H	RRCID ->	279837	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12707 - 19918	
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	833 1	2792 3	801	801 0		5
							147 4	881 9				
06		4530 X	4324	-0-	-206	-0-	776 1	2705 3	640	640 0		5
							139 4	704 9				
07		4681 X	3339	-0-	-1342	-0-	630 1	2119 3	406	409 0		2
							143 4	447 9				
08		4681 X	2937	-0-	-1744	-0-	2638 3	299 9	272	272 0		2
09		4500 X	3119	-0-	-1381	-0-	1151 1	1571 3	281	280 0		3
							88 4	309 9				
10		4650 X	3372	-0-	-1278	-0-	947 1	1948 3	362	361 0		4
							79 4	398 9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	279839	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	12439	PERF.12490 - 17604	
05		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	537 1	2316 3	662	663 0		11
							354 4	728 9				
06		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	601 1	3341 3	682	681 0		12
							290 4	750 9				
07		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	630 1	3280 3	575	575 0		12
							340 4	633 9				
08		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4293 3	532 9	484	485 0		11
09		4980 X	4770	-0-	-210	-0-	1448 1	2724 3	410	412 0		9
							147 4	451 9				
10		5146 X	4661	-0-	-485	-0-	1384 1	2598 3	429	425 0		13
							207 4	472 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7688 X	6827	-0-	-861	-0-	521	1	5633	3	Y	606	610	0			11
						6	4	667	9							
06	7020 X	6475	-0-	-545	-0-	484	1	5390	3	Y	541	540	0			12
						6	4	595	9							
07	7347 X	6532	-0-	-815	-0-	513	1	5433	3	Y	526	529	0			9
						7	4	579	9							
08	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	8537	3	756	9	Y	687	681	0			15
09	7110 X	6839	-0-	-271	-0-	1044	1	4816	3	Y	882	875	0			22
						9	4	970	9							
*10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	1096	1	5607	3	Y	1072	1063	0			31
						6	4	1179	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784						
05	7967 X	4637	-0-	-3330	-0-	887	1	3398	3	Y	301	306	0			3
						21	4	331	9							
06	8670 X	7480	-0-	-1190	-0-	1049	1	6205	3	Y	160	162	0			1
						50	4	176	9							
07	8959 X	7278	-0-	-1681	-0-	1111	1	5748	3	Y	345	344	0			2
						39	4	380	9							
08	8959 X	4980	-0-	-3979	-0-	4914	3	66	9	Y	60	62	0			-0-
*09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	1683	1	7884	3	Y	7	7	0			-0-
						32	4	8	9							
10	7719 X	7237	-0-	-482	-0-	1436	1	5538	3	Y	214	212	0			2
						28	4	235	9							

HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643						
05	3162 X	929	-0-	-2233	-0-	570	1	21	3	Y	295	297	0			3
						13	4	325	9							
06	3060 X	614	-0-	-2446	-0-	366	1	13	3	Y	198	200	0			1
						17	4	218	9							
07	3162 X	1212	-0-	-1950	-0-	637	1	84	3	Y	426	424	0			3
						22	4	469	9							
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	799	3	488	9	Y	444	444	0			3
*09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1319	1	22	3	Y	436	436	0			3
						25	4	480	9							
*10	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1351	1	21	3	Y	458	456	0			5
						26	4	504	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536						
05	11904 X	7662	-0-	-4242	-0-	847	1	6137	3	Y	598	605	0			6
						20	4	658	9							
06	11520 X	7877	-0-	-3643	-0-	880	1	6351	3	Y	549	552	0			3
						42	4	604	9							
07	10509 X	8091	-0-	-2418	-0-	930	1	6535	3	Y	540	540	0			3
						32	4	594	9							
08	9455 X	7196	-0-	-2259	-0-	6675	3	521	9	Y	474	474	0			3
*09	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1487	1	9746	3	Y	505	504	0			4
						28	4	556	9							
*10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1396	1	7575	3	Y	475	474	0			5
						27	4	523	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252		
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
05	9176 X	8006	-0-	-1170	-0-	699 1	6558 3	Y	674	682 0	12
						8 4	741 9				
06	8010 X	7627	-0-	-383	-0-	653 1	6356 3	Y	555	554 0	13
						7 4	611 9				
07	8246 X	7796	-0-	-450	-0-	697 1	6527 3	Y	512	516 0	9
						9 4	563 9				
08	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10364 3	550 9	Y	500	498 0	11
09	7980 X	7546	-0-	-434	-0-	1400 1	5605 3	Y	482	481 0	12
						11 4	530 9				
*10	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	1423 1	6255 3	Y	526	523 0	15
						7 4	579 9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597		
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	405 1	2812 3	Y	623	619 0	4
						19 4	685 9				
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	809 1	3527 3	Y	624	624 0	4
						28 4	686 9				
08	T. A.	5241	-0-	5241	5241	4589 3	652 9	Y	593	593 0	4
*09	T. A.	6449	-0-	6449	11690	1341 1	4486 3	Y	543	543 0	4
						25 4	597 9				
10	T. A.	4566	-0-	4566	16256	1378 1	2554 3	Y	552	550 0	6
						27 4	607 9				

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185		
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	722 1	5032 3	Y	472	471 0	9
						8 4	519 9				
06	6690 X	4986	-0-	-1704	-0-	634 1	3928 3	Y	379	379 0	9
						7 4	417 9				
07	6913 X	5317	-0-	-1596	-0-	683 1	4188 3	Y	397	399 0	7
						9 4	437 9				
08	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6795 3	470 9	Y	427	425 0	9
09	6090 X	4831	-0-	-1259	-0-	1293 1	3074 3	Y	413	412 0	10
						10 4	454 9				
10	6293 X	3377	-0-	-2916	-0-	1109 1	1861 3	Y	365	365 0	10
						5 4	402 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170		
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	725 1	1999 3	Y	184	182 0	3
						8 4	202 9				
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	609 1	1857 3	Y	86	87 0	2
						7 4	95 9				
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	648 1	1801 3	Y	8	10 0	-0-
						8 4	9 9				
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3203 3	90 9	Y	82	80 0	2
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	1211 1	1394 3	Y	305	299 0	8
						9 4	336 9				
*10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1182 1	1976 3	Y	286	286 0	8
						5 4	315 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026								
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
05		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	245		-0-	245	245	239	1	5	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739								
05	2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	725	1	549	3	Y	415	416	0			4
						16	4	457	9							
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	806	1	1565	3	Y	428	429	0			3
						38	4	471	9							
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	839	1	1548	3	Y	401	402	0			2
						29	4	441	9							
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2094	3	413	9	Y	375	374	0			3
*09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1083	1	1676	3	Y	287	288	0			2
						20	4	316	9							
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	1083	1	1201	3	Y	290	289	0			3
						21	4	319	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809								
05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	889	1	8188	3	Y	884	885	0			8
						22	4	972	9							
06	1590 X	255	-0-	-1335	-0-	130	1	6	4	Y	108	115	0			1
						119	9									
07	1581 X	1021	-0-	-560	-0-	395	1	9	3	Y	548	546	0			3
						14	4	603	9							
08	10075 X	1952	-0-	-8123	-0-	1068	3	884	9	Y	804	802	0			5
*09	9750 X	3012	-0-	-6738	-0-	1393	1	789	3	Y	731	731	0			5
						26	4	804	9							
10	10075 X	687	-0-	-9388	-0-	474	1	9	4	Y	185	188	0			2
						204	9									

URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430								
05	3844 X	2417	-0-	-1427	-0-	504	1	1616	3	Y	265	268	0			5
						5	4	292	9							
06	3810 X	2069	-0-	-1741	-0-	364	1	1446	3	Y	232	232	0			5
						4	4	255	9							
07	3937 X	688	-0-	-3249	-0-	398	1	178	3	Y	97	100	0			2
						5	4	107	9							
08	3937 X	2746	-0-	-1191	-0-	2198	3	548	9	Y	498	489	0			11
09	3270 X	2174	-0-	-1096	-0-	942	1	882	3	Y	312	315	0			8
						7	4	343	9							
*10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1006	1	1510	3	Y	430	426	0			12
						4	4	473	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12586 - 18299	
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
05	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	887 1 29 4	1575 3 803 9	Y	730	733 0	14
06	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	896 1 15 4	1198 3 723 9	Y	657	656 0	15
07	4030 X	3197	-0-	-833	-0-	876 1 12 4	1619 3 690 9	Y	627	628 0	14
08	4030 X	3147	-0-	-883	-0-	2508 3	639 9	Y	581	582 0	13
09	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	1593 1 12 4	1395 3 701 9	Y	637	634 0	16
*10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1614 1 7 4	1976 3 855 9	Y	777	771 0	22

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12728 - 18282	
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	527 1 6 4	9 3 561 9	Y	510	510 0	9
06	1020 N	528	-0-	-492	-0-	342 1 4 4	5 3 177 9	Y	161	166 0	4
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	517 1 7 4	653 3 232 9	Y	211	211 0	4
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1130 3	257 9	Y	234	233 0	5
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1027 1 8 4	17 3 184 9	Y	167	168 0	4
10	1395 X	1362	-0-	-33	-0-	1049 1 4 4	14 3 295 9	Y	268	264 0	8

URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326	
05	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	688 1 23 4	1666 3 925 9	Y	841	840 0	16
06	3600 X	3181	-0-	-419	-0-	689 1 12 4	1315 3 1165 9	Y	1059	1051 0	24
07	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	671 1 9 4	1426 3 1064 9	Y	967	970 0	21
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2266 3	919 9	Y	835	838 0	18
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1395 1 11 4	530 3 895 9	Y	814	812 0	20
*10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1399 1 6 4	579 3 919 9	Y	835	831 0	24

URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109	
05	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	676 1 7 4	1729 3 497 9	Y	452	453 0	8
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	508 1 6 4	2022 3 428 9	Y	389	388 0	9
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	643 1 8 4	2045 3 435 9	Y	395	397 0	7
08	2914 X	2193	-0-	-721	-0-	1822 3	371 9	Y	337	337 0	7
09	2970 X	1884	-0-	-1086	-0-	1208 1 9 4	371 3 296 9	Y	269	269 0	7
10	3131 X	1508	-0-	-1623	-0-	1180 1 5 4	150 3 173 9	Y	157	159 0	5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	787 1	1151 3	140 4	223 9	Y	203	203 0				1
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	725 1	793 3	132 4	260 9	Y	236	235 0				2
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	680 1	972 3	157 4	444 9	Y	404	404 0				2
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2196 3	334 9	1401 1	799 3	Y	304	304 0				2
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	108 4	160 9	973 1	1050 3	Y	145	146 0				1
10	2294 X	2291	-0-	-3	-0-	82 4	186 9				169	168 0				2

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

05	6386 X	6123	-0-	-263	-0-	859 1	4425 3	221 4	618 9	Y	562	565 0				6
06	4800 X	4582	-0-	-218	-0-	693 1	2987 3	451 4	451 9	Y	410	410 0				6
07	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	896 1	4562 3	386 4	592 9	Y	538	536 0				8
08	6138 X	5670	-0-	-468	-0-	826 1	3986 3	288 4	570 9	Y	518	519 0				7
09	5940 X	4985	-0-	-955	-0-	623 1	3774 3	163 4	425 9	Y	386	386 0				7
10	6448 X	5627	-0-	-821	-0-	696 1	4324 3	53 4	554 9	Y	504	502 0				9

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

05	10292 X	7902	-0-	-2390	-0-	789 1	6494 3	19 4	600 9	Y	545	547 0				5
06	9210 X	7570	-0-	-1640	-0-	829 1	6106 3	39 4	596 9	Y	542	544 0				3
07	8990 X	7549	-0-	-1441	-0-	875 1	6032 3	31 4	611 9	Y	555	555 0				3
08	9021 X	7155	-0-	-1866	-0-	6593 3	562 9	1243 1	7275 3	Y	511	511 0				3
*09	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	23 4	473 9			Y	430	430 0				3
10	7905 X	7092	-0-	-813	-0-	1276 1	5297 3	25 4	494 9	Y	449	447 0				5

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

05	2170 X	1786	-0-	-384	-0-	562 1	218 3	381 4	625 9	Y	568	572 0				10
06	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	603 1	153 3	302 4	528 9	Y	480	481 0				9
07	1984 X	1721	-0-	-263	-0-	605 1	303 3	337 4	476 9	Y	433	433 0				9
08	1984 X	1578	-0-	-406	-0-	1129 3	449 9	1265 1	399 3	Y	408	408 0				9
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	130 4	410 9			Y	373	373 0				9
*10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1357 1	226 3	208 4	382 9	Y	347	345 0				11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211		PERF.12536 - 18108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	561 1	1671 3	18 4	759 9	Y	690	689 0			13
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	565 1	1404 3	10 4	634 9	Y	576	576 0			13
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	558 1	1841 3	8 4	688 9	Y	625	624 0			14
08	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	1962 3	635 9			Y	577	578 0			13
09	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	1153 1	982 3	9 4	625 9	Y	568	567 0			14
10	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	1159 1	930 3	5 4	701 9	Y	637	633 0			18

BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12662		PERF.12827 - 16724					
05	7223 X	3282	-0-	-3941	-0-	755 1	1911 3	2 4	614 9	Y	558	558 0			9
06	5640 X	3060	-0-	-2580	-0-	711 1	1807 3	3 4	539 9	Y	490	489 0			10
07	5115 X	3104	-0-	-2011	-0-	637 1	1885 3	6 4	576 9	Y	524	519 0			15
08	4030 X	2374	-0-	-1656	-0-	608 1	1344 3	4 4	418 9	Y	380	386 0			9
09	3300 X	2787	-0-	-513	-0-	589 1	1579 3	3 4	616 9	Y	560	553 0			16
10	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	683 1	1597 3	20 4	706 9	Y	642	637 0			21

BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12923 - 16805					
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	811 1	1206 3	2 4	824 9	Y	749	750 0			12
06	3390 X	2633	-0-	-757	-0-	770 1	1182 3	3 4	678 9	Y	616	616 0			12
07	3503 X	2439	-0-	-1064	-0-	681 1	1141 3	6 4	611 9	Y	555	551 0			16
08	3162 X	2024	-0-	-1138	-0-	668 1	794 3	4 4	558 9	Y	507	511 0			12
09	2820 X	1978	-0-	-842	-0-	501 1	840 3	2 4	635 9	Y	577	573 0			16
10	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	543 1	873 3	16 4	1029 9	Y	935	921 0			30

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12368 - 18573					
05	5952 X	4109	-0-	-1843	-0-	524 1	3126 3	13 4	446 9	Y	405	406 0			4
06	5760 X	4925	-0-	-835	-0-	669 1	3645 3	32 4	579 9	Y	526	527 0			3
07	5952 X	4799	-0-	-1153	-0-	752 1	3578 3	26 4	443 9	Y	403	404 0			2
08	5239 X	4449	-0-	-790	-0-	4052 3	397 9			Y	361	361 0			2
*09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1082 1	3723 3	20 4	393 9	Y	357	356 0			3
10	5084 X	4294	-0-	-790	-0-	1127 1	2757 3	22 4	388 9	Y	353	352 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	6421	-0-	3321	11592	888	1	5050	3	Y	420	454	0			4
						21	4	462	9							
06	15310 X	3718	-0-	-11592	-0-	893	1	2499	3	Y	258	260	0			2
						42	4	284	9							
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	800	1	2533	3	Y	257	257	0			2
						28	4	283	9							
08	9672 X	5774	-0-	-3898	-0-	5418	3	356	9	Y	324	324	0			2
*09	9360 X	1704	-0-	-7656	-0-	917	1	684	3	Y	78	79	0			1
						17	4	86	9							
10	6417 X	1468	-0-	-4949	-0-	1283	1	42	3	Y	107	107	0			1
						25	4	118	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

05	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	955	1	7975	3	Y	1091	1124	0			10
						23	4	1200	9							
06	9450 X	9379	-0-	-71	-0-	968	1	7661	3	Y	640	646	0			4
						46	4	704	9							
07	11067 X	9437	-0-	-1630	-0-	1044	1	7609	3	Y	680	680	0			4
						36	4	748	9							
08	11408 X	9140	-0-	-2268	-0-	8428	3	712	9	Y	647	647	0			4
*09	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	1864	1	10064	3	Y	625	625	0			4
						35	4	688	9							
10	10168 X	8929	-0-	-1239	-0-	1625	1	6657	3	Y	559	557	0			6
						32	4	615	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

05	8215 X	4398	-0-	-3817	-0-	594	1	3458	3	Y	302	302	0			3
						14	4	332	9							
06	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1037	1	5626	3	Y	499	499	0			3
						49	4	549	9							
07	7471 X	7057	-0-	-414	-0-	1088	1	5634	3	Y	270	271	0			2
						38	4	297	9							
08	7471 X	6620	-0-	-851	-0-	6401	3	219	9	Y	199	200	0			1
*09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	1692	1	6373	3	Y	35	36	0			-0-
						32	4	39	9							
10	7502 X	7107	-0-	-395	-0-	1669	1	5016	3	Y	354	350	0			4
						33	4	389	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

05	13020 X	9315	-0-	-3705	-0-	1136	1	6980	3	Y	909	910	0			6
						199	4	1000	9							
06	12600 X	8832	-0-	-3768	-0-	1050	1	6690	3	Y	824	823	0			7
						186	4	906	9							
07	12462 X	8701	-0-	-3761	-0-	1048	1	6557	3	Y	784	786	0			5
						234	4	862	9							
08	11966 X	9200	-0-	-2766	-0-	8132	3	1068	9	Y	971	970	0			6
09	10020 X	8652	-0-	-1368	-0-	1696	1	5820	3	Y	917	915	0			8
						127	4	1009	9							
10	9300 X	8695	-0-	-605	-0-	1314	1	6389	3	Y	805	804	0			9
						106	4	886	9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

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
05	6851 X	646	-0-	-6205	-0-	339 1 87 4	124 3 96 9	Y	87	98 0	1
06	6630 X	1362	-0-	-5268	-0-	160 1 105 4	1079 3 18 9	Y	16	17 0	-0-
07	6851 X	2671	-0-	-4180	-0-	404 1 174 4	1831 3 262 9	Y	238	235 0	3
08	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	529 1 184 4	844 3 398 9	Y	362	360 0	5
09	DLQ G-10	6864	-0-	6864	8819	940 1 246 4	4827 3 851 9	Y	774	764 0	15
10	DLQ G-10	6503	-0-	6503	15322	911 1 69 4	4694 3 829 9	Y	754	755 0	14

 KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

05	8618 X	7234	-0-	-1384	-0-	846 1 148 4	5393 3 847 9	Y	770	768 0	5
06	7770 X	6638	-0-	-1132	-0-	765 1 136 4	4870 3 867 9	Y	788	786 0	7
07	8029 X	7255	-0-	-774	-0-	785 1 175 4	5438 3 857 9	Y	779	781 0	5
08	7595 X	7308	-0-	-287	-0-	6451 3	857 9	Y	779	779 0	5
09	7350 X	6362	-0-	-988	-0-	1381 1 104 4	4005 3 872 9	Y	793	791 0	7
10	7254 X	5775	-0-	-1479	-0-	1100 1 90 4	3888 3 697 9	Y	634	634 0	7

 KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

05	9951 X	8531	-0-	-1420	-0-	827 1 144 4	6273 3 1287 9	Y	1170	1171 0	7
06	9630 X	7641	-0-	-1989	-0-	849 1 149 4	6318 3 325 9	Y	295	300 0	2
07	9951 X	7383	-0-	-2568	-0-	771 1 170 4	6170 3 272 9	Y	247	248 0	1
08	9021 X	7447	-0-	-1574	-0-	6957 3	490 9	Y	445	443 0	3
09	8730 X	1195	-0-	-7535	-0-	800 1 62 4	312 3 21 9	Y	19	22 0	-0-
10	8525 X	7637	-0-	-888	-0-	1510 1 124 4	5357 3 646 9	Y	587	581 0	6

 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

05	5053 X	4459	-0-	-594	-0-	567 1 19 4	3169 3 704 9	Y	640	639 0	12
06	4890 X	4237	-0-	-653	-0-	549 1 9 4	2522 3 1157 9	Y	1052	1040 0	24
07	5053 X	4590	-0-	-463	-0-	584 1 9 4	3380 3 617 9	Y	561	573 0	12
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4010 3	598 9	Y	544	543 0	13
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1386 1 15 4	3171 3 712 9	Y	647	641 0	19
*10	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	1123 1 13 4	3023 3 494 9	Y	449	456 0	12

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179	
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
05	5580 X	3458	-0-	-2122	-0-	847 1 20 4	2257 3 334 9	Y	304	305 0	3
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	431 1 21 4	5166 3 509 9	Y	463	463 0	3
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	658 1 23 4	4631 3 431 9	Y	392	393 0	2
08	5394 X	2385	-0-	-3009	-0-	2205 3	180 9	Y	164	165 0	1
*09	6120 X	4432	-0-	-1688	-0-	657 1 12 4	3443 3 320 9	Y	291	290 0	2
10	6324 X	2408	-0-	-3916	-0-	779 1 15 4	1315 3 299 9	Y	272	271 0	3

DAVILA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726	
05	11718 X	8709	-0-	-3009	-0-	1093 1 26 4	7110 3 480 9	Y	436	438 0	4
06	11340 X	7706	-0-	-3634	-0-	1101 1 52 4	6253 3 300 9	Y	273	275 0	2
07	11718 X	7035	-0-	-4683	-0-	1097 1 38 4	5582 3 318 9	Y	289	289 0	2
08	9331 X	7469	-0-	-1862	-0-	7228 3	241 9	Y	219	220 0	1
*09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	2113 1 40 4	7129 3 325 9	Y	295	294 0	2
10	8711 X	6536	-0-	-2175	-0-	1968 1 38 4	3941 3 589 9	Y	535	531 0	6

DAVILA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12555 - 19336	
05	14694 X	1687	-0-	-13007	-0-	719 1 16 4	131 3 821 9	Y	746	746 0	7
06	5100 X	1352	-0-	-3748	-0-	677 1 32 4	60 3 583 9	Y	530	534 0	3
07	1364 X	1047	-0-	-317	-0-	589 1 20 4	39 3 399 9	Y	363	364 0	2
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	745 3	623 9	Y	566	564 0	4
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	1534 1 29 4	148 3 708 9	Y	644	643 0	5
*10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	1426 1 28 4	48 3 1229 9	Y	1117	1110 0	12

DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12564 - 19760	
05	5890 X	5498	-0-	-392	-0-	477 1 11 4	3249 3 1761 9	Y	1601	1607 0	15
06	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	881 1 42 4	4520 3 2076 9	Y	1887	1891 0	11
07	6851 X	4555	-0-	-2296	-0-	569 1 20 4	2427 3 1539 9	Y	1399	1401 0	9
08	6851 X	5921	-0-	-930	-0-	4110 3	1811 9	Y	1646	1644 0	11
*09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1723 1 33 4	5589 3 1821 9	Y	1655	1654 0	12
10	7781 X	6505	-0-	-1276	-0-	1479 1 29 4	3670 3 1327 9	Y	1206	1205 0	13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7192 X	5544	-0-	-1648	-0-	932	1	3883	3	Y	643	645	0			6
						22	4	707	9							
06	5550 X	4664	-0-	-886	-0-	512	1	3544	3	Y	531	534	0			3
						24	4	584	9							
07	5735 X	5177	-0-	-558	-0-	751	1	3843	3	Y	506	506	0			3
						26	4	557	9							
08	5642 X	3653	-0-	-1989	-0-	3172	3	481	9	Y	437	437	0			3
*09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	1137	1	4787	3	Y	696	694	0			5
						21	4	766	9							
10	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	790	1	3620	3	Y	599	598	0			6
						15	4	659	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

05	5859 X	3124	-0-	-2735	-0-	540	1	2318	3	Y	230	232	0			2
						13	4	253	9							
06	5670 X	3708	-0-	-1962	-0-	924	1	2347	3	Y	358	358	0			2
						43	4	394	9							
07	4929 X	3644	-0-	-1285	-0-	580	1	2689	3	Y	323	323	0			2
						20	4	355	9							
08	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	2837	3	273	9	Y	248	248	0			2
*09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	780	1	4521	3	Y	320	320	0			2
						15	4	352	9							
*10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	817	1	3258	3	Y	298	297	0			3
						16	4	328	9							

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

05	7254 X	5249	-0-	-2005	-0-	607	1	4030	3	Y	543	545	0			5
						15	4	597	9							
06	6840 X	3948	-0-	-2892	-0-	544	1	2866	3	Y	465	467	0			3
						26	4	512	9							
07	6386 X	5100	-0-	-1286	-0-	689	1	3726	3	Y	601	600	0			4
						24	4	661	9							
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6059	3	815	9	Y	741	740	0			5
*09	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	1360	1	7620	3	Y	675	675	0			5
						26	4	743	9							
*10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	1240	1	4814	3	Y	598	597	0			6
						24	4	658	9							

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	909	1	6569	3	Y	578	578	0			4
						159	4	636	9							
06	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	986	1	9269	3	Y	568	567	0			5
						172	4	625	9							
07	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	1007	1	9712	3	Y	495	497	0			3
						220	4	545	9							
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	10932	3	501	9	Y	455	455	0			3
09	11040 X	7901	-0-	-3139	-0-	1425	1	5889	3	Y	437	436	0			4
						106	4	481	9							
10	11470 X	7545	-0-	-3925	-0-	1228	1	5641	3	Y	524	522	0			6
						100	4	576	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511			
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
05	6665 X	5343	-0-	-1322	-0-	867 1	4105 3	Y	329	333 0		6
						9 4	362 9					
06	6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	859 1	3999 3	Y	302	301 0		7
						10 4	332 9					
07	6634 X	5030	-0-	-1604	-0-	857 1	3831 3	Y	301	303 0		5
						11 4	331 9					
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6369 3	314 9	Y	285	284 0		6
09	5190 X	4752	-0-	-438	-0-	1740 1	2757 3	Y	219	220 0		5
						14 4	241 9					
10	5363 X	5292	-0-	-71	-0-	1700 1	3332 3	Y	229	227 0		7
						8 4	252 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611			
05	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	1089 1	8974 3	Y	964	977 0		17
						12 4	1060 9					
06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1091 1	9140 3	Y	1034	1027 0		24
						12 4	1137 9					
07	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	1121 1	8559 3	Y	951	959 0		16
						15 4	1046 9					
08	23095 X	11761	-0-	-11334	-0-	10952 3	809 9	Y	735	735 0		16
09	22350 X	8277	-0-	-14073	-0-	2041 1	5487 3	Y	666	665 0		17
						16 4	733 9					
10	11749 X	5262	-0-	-6487	-0-	1750 1	3112 3	Y	356	363 0		10
						8 4	392 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225			
05	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	857 1	4138 3	Y	688	686 0		12
						9 4	757 9					
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	810 1	4187 3	Y	608	606 0		14
						9 4	669 9					
07	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	986 1	4988 3	Y	619	622 0		11
						13 4	681 9					
08	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	8866 3	642 9	Y	584	582 0		13
09	5670 X	5420	-0-	-250	-0-	743 1	4155 3	Y	469	470 0		12
						6 4	516 9					
10	6665 X	5344	-0-	-1321	-0-	719 1	4131 3	Y	445	444 0		13
						4 4	490 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501			
05	9858 X	2669	-0-	-7189	-0-	503 1	1865 3	Y	269	284 0		5
						5 4	296 9					
06	9540 X	1104	-0-	-8436	-0-	435 1	620 3	Y	40	44 0		1
						5 4	44 9					
07	9858 X	1140	-0-	-8718	-0-	457 1	651 3	Y	24	25 0		-0-
						6 4	26 9					
08	7037 X	4400	-0-	-2637	-0-	3948 3	452 9	Y	411	402 0		9
09	5550 X	3843	-0-	-1707	-0-	1167 1	2231 3	Y	396	395 0		10
						9 4	436 9					
*10	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	2383 1	8068 3	Y	1048	1028 0		30
						11 4	1153 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11780 X	10671	-0-	-1109	-0-	870 1 9 4	8826 3 966 9	Y	878	894 0	16	
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	839 1 10 4	8828 3 1839 9	Y	1672	1650 0	38	
07	11780 X	10977	-0-	-803	-0-	895 1 12 4	9117 3 953 9	Y	866	889 0	15	
08	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	14268 3	986 9	Y	896	891 0	20	
09	10950 X	10408	-0-	-542	-0-	1786 1 15 4	7698 3 909 9	Y	826	825 0	21	
10	11315 X	11233	-0-	-82	-0-	1786 1 9 4	8529 3 909 9	Y	826	823 0	24	

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655			
05	17856 X	14058	-0-	-3798	-0-	1436 1 229 4	10836 3 1557 9	Y	1415	1432 0	11	
06	16740 X	13753	-0-	-2987	-0-	1338 1 219 4	10558 3 1638 9	Y	1489	1490 0	10	
07	17298 X	14279	-0-	-3019	-0-	1360 1 142 4	11270 3 1507 9	Y	1370	1367 0	13	
08	15965 X	13986	-0-	-1979	-0-	12286 3	1700 9	Y	1545	1543 0	15	
09	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	2508 1 259 4	15289 3 1872 9	Y	1702	1701 0	16	
*10	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	2305 1 192 4	11514 3 1784 9	Y	1622	1620 0	18	

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282380		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009			
05	10571 X	6475	-0-	-4096	-0-	948 1 154 4	4245 3 1128 9	Y	1025	1033 0	8	
06	9480 X	7720	-0-	-1760	-0-	902 1 149 4	5532 3 1137 9	Y	1034	1035 0	7	
07	8990 X	5768	-0-	-3222	-0-	820 1 87 4	3837 3 1024 9	Y	931	929 0	9	
08	8990 X	5628	-0-	-3362	-0-	4662 3	966 9	Y	878	878 0	9	
09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	1827 1 194 4	7166 3 1125 9	Y	1023	1022 0	10	
10	7967 X	7876	-0-	-91	-0-	1618 1 138 4	5043 3 1077 9	Y	979	978 0	11	

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282384		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424			
05	11656 X	10280	-0-	-1376	-0-	992 1 158 4	7776 3 1354 9	Y	1231	1244 0	10	
06	12540 X	9211	-0-	-3329	-0-	907 1 149 4	6817 3 1338 9	Y	1216	1218 0	8	
07	12958 X	9969	-0-	-2989	-0-	954 1 100 4	7556 3 1359 9	Y	1235	1232 0	11	
08	12958 X	8496	-0-	-4462	-0-	7131 3	1365 9	Y	1241	1240 0	12	
09	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	1712 1 180 4	8062 3 1262 9	Y	1147	1148 0	11	
10	0 W	9169	-0-	9169	9169	1506 1 126 4	6343 3 1194 9	Y	1085	1084 0	12	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1177	1	6495	3	Y	785	793	0			7
						28	4	864	9							
06	10590 X	7310	-0-	-3280	-0-	951	1	5586	3	Y	662	665	0			4
						45	4	728	9							
07	10943 X	7716	-0-	-3227	-0-	1161	1	5703	3	Y	738	737	0			5
						40	4	812	9							
08	10571 X	6880	-0-	-3691	-0-	6184	3	696	9	Y	633	634	0			4
*09	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	1867	1	6749	3	Y	540	540	0			4
						35	4	594	9							
10	8556 X	1797	-0-	-6759	-0-	911	1	678	3	Y	173	175	0			2
						18	4	190	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	8430 X	7871	-0-	-559	-0-	1014	1	6194	3	Y	559	556	0			3
						48	4	615	9							
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	1449	1	7282	3	Y	515	515	0			3
						50	4	567	9							
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	6808	3	440	9	Y	400	400	0			3
*09	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	2206	1	7131	3	Y	357	357	0			3
						42	4	393	9							
10	9362 X	5695	-0-	-3667	-0-	1842	1	3514	3	Y	275	275	0			3
						36	4	303	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

05	11687 X	10845	-0-	-842	-0-	1187	1	8477	3	Y	1047	1055	0			10
						29	4	1152	9							
06	10680 X	9104	-0-	-1576	-0-	1167	1	6862	3	Y	927	932	0			5
						55	4	1020	9							
07	11532 X	8727	-0-	-2805	-0-	1099	1	6691	3	Y	817	817	0			5
						38	4	899	9							
08	11532 X	8907	-0-	-2625	-0-	7948	3	959	9	Y	872	871	0			6
*09	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	2460	1	8730	3	Y	817	817	0			6
						47	4	899	9							
10	10850 X	10220	-0-	-630	-0-	2181	1	7221	3	Y	705	703	0			8
						42	4	776	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

05	14260 X	11740	-0-	-2520	-0-	1290	1	8998	3	Y	1132	1145	0			9
						207	4	1245	9							
06	13800 X	11133	-0-	-2667	-0-	988	1	8645	3	Y	1217	1218	0			8
						161	4	1339	9							
07	14260 X	11025	-0-	-3235	-0-	986	1	8679	3	Y	1143	1140	0			11
						103	4	1257	9							
08	13516 X	10353	-0-	-3163	-0-	9013	3	1340	9	Y	1218	1217	0			12
09	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	2164	1	10115	3	Y	1180	1181	0			11
						227	4	1298	9							
10	0 W	10642	-0-	10642	10642	1797	1	7557	3	Y	1034	1033	0			12
						151	4	1137	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	1009	1 11302	3 Y	885	890 0	84
						81	4 974	9			
06	12360 X	11271	-0-	-1089	-0-	1080	1 9052	3 Y	901	894 0	91
						148	4 991	9			
07	13671 X	10870	-0-	-2801	-0-	1159	1 8548	3 Y	948	938 0	101
						120	4 1043	9			
08	13671 X	13372	-0-	-299	-0-	1234	1 10890	3 Y	959	958 0	102
						193	4 1055	9			
09	13230 X	12501	-0-	-729	-0-	1183	1 10216	3 Y	910	934 0	78
						101	4 1001	9			
10	13361 X	11060	-0-	-2301	-0-	1107	1 8809	3 Y	836	875 0	39
						224	4 920	9			
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509		
05	6169 X	4589	-0-	-1580	-0-	515	1 3708	3 Y	295	305 0	28
						41	4 325	9			
06	5850 X	4975	-0-	-875	-0-	674	1 3820	3 Y	353	345 0	36
						93	4 388	9			
07	6045 X	5091	-0-	-954	-0-	724	1 3931	3 Y	328	329 0	35
						75	4 361	9			
08	6045 X	4758	-0-	-1287	-0-	706	1 3581	3 Y	328	328 0	35
						110	4 361	9			
09	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	685	1 3495	3 Y	328	335 0	28
						59	4 361	9			
10	5146 X	4616	-0-	-530	-0-	738	1 3353	3 Y	342	354 0	16
						149	4 376	9			
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673		
05	14415 X	11779	-0-	-2636	-0-	943	1 9835	3 Y	841	791 0	80
						76	4 925	9			
06	11220 X	11169	-0-	-51	-0-	1034	1 8990	3 Y	912	900 0	92
						142	4 1003	9			
07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1230	1 10473	3 Y	1018	1001 0	109
						127	4 1120	9			
08	11780 X	8151	-0-	-3629	-0-	925	1 5711	3 Y	1246	1223 0	132
						144	4 1371	9			
09	11400 X	9216	-0-	-2184	-0-	1029	1 7292	3 Y	734	803 0	63
						88	4 807	9			
10	12958 X	10869	-0-	-2089	-0-	1170	1 8568	3 Y	814	839 0	38
						236	4 895	9			
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322		
05	11532 X	7796	-0-	-3736	-0-	590	1 6621	3 Y	489	507 0	47
						47	4 538	9			
06	11310 X	10105	-0-	-1205	-0-	910	1 8156	3 Y	831	794 0	84
						125	4 914	9			
07	11687 X	9358	-0-	-2329	-0-	921	1 7465	3 Y	797	796 0	85
						95	4 877	9			
08	11687 X	8605	-0-	-3082	-0-	841	1 6739	3 Y	813	812 0	86
						131	4 894	9			
09	10230 X	8216	-0-	-2014	-0-	830	1 6456	3 Y	781	800 0	67
						71	4 859	9			
10	10447 X	8000	-0-	-2447	-0-	832	1 6212	3 Y	716	749 0	34
						168	4 788	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

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
05	10447 X	7637	-0-	-2810	-0-	744 1 60 4	6164 3 669 9	Y	608	597 0		58
06	9510 X	9156	-0-	-354	-0-	924 1 127 4	7141 3 964 9	Y	876	846 0		88
07	9827 X	8970	-0-	-857	-0-	938 1 97 4	6993 3 942 9	Y	856	853 0		91
08	9827 X	7444	-0-	-2383	-0-	861 1 134 4	5683 3 766 9	Y	696	713 0		74
09	9150 X	6792	-0-	-2358	-0-	820 1 70 4	5123 3 779 9	Y	708	721 0		61
*10	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	1199 1 242 4	11061 3 1408 9	Y	1280	1281 0		60

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	926 1 22 4	6591 3 1034 9	Y	940	944 0		9
06	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	1245 1 59 4	10434 3 1258 9	Y	1144	1146 0		7
07	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	1212 1 42 4	8085 3 840 9	Y	764	766 0		5
08	8649 X	6759	-0-	-1890	-0-	6183 3	576 9	Y	524	525 0		4
*09	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	2370 1 45 4	10592 3 946 9	Y	860	858 0		6
10	13423 X	5168	-0-	-8255	-0-	1800 1 35 4	2549 3 784 9	Y	713	711 0		8

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

05	13423 X	11464	-0-	-1959	-0-	972 1 24 4	9397 3 1071 9	Y	974	973 0		9
06	12690 X	10962	-0-	-1728	-0-	1094 1 52 4	8791 3 1025 9	Y	932	936 0		5
07	13113 X	8540	-0-	-4573	-0-	1050 1 37 4	6845 3 608 9	Y	553	555 0		3
08	13113 X	5666	-0-	-7447	-0-	5581 3	85 9	Y	77	79 0		1
*09	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	2152 1 41 4	8670 3 444 9	Y	404	402 0		3
10	11470 X	10235	-0-	-1235	-0-	1993 1 39 4	7523 3 680 9	Y	618	614 0		7

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

05	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1341 1 33 4	12987 3 1452 9	Y	1320	1322 0		12
06	16350 X	13773	-0-	-2577	-0-	1349 1 64 4	10974 3 1386 9	Y	1260	1265 0		7
07	16895 X	13274	-0-	-3621	-0-	1353 1 47 4	10487 3 1387 9	Y	1261	1260 0		8
08	16895 X	5642	-0-	-11253	-0-	5231 3	411 9	Y	374	379 0		3
*09	15300 X	9640	-0-	-5660	-0-	2280 1 43 4	6647 3 670 9	Y	609	608 0		4
10	15810 X	11349	-0-	-4461	-0-	2254 1 44 4	8086 3 965 9	Y	877	872 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	283205	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	12697	-	18560	
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	
05		31744 X	24455	-0-	-7289	-0-	1800	1	20952	3	Y	1507	1512	0	14
							45	4	1658	9					
06		27060 X	23053	-0-	-4007	-0-	1963	1	19253	3	Y	1585	1590	0	9
							93	4	1744	9					
07		26784 X	22549	-0-	-4235	-0-	2123	1	18684	3	Y	1516	1516	0	9
							74	4	1668	9					
08		26784 X	20994	-0-	-5790	-0-	19523	3	1471	9	Y	1337	1337	0	9
*09		29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	3558	1	23910	3	Y	1371	1370	0	10
							67	4	1508	9					
10		24459 X	20806	-0-	-3653	-0-	3476	1	15978	3	Y	1167	1164	0	13
							68	4	1284	9					
DAVILA UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	283206	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	12243	-	20948	
05		43245 X	35956	-0-	-7289	-0-	2399	1	30121	3	Y	3068	3075	0	29
							61	4	3375	9					
06		39840 X	32151	-0-	-7689	-0-	2333	1	26752	3	Y	2686	2699	0	16
							111	4	2955	9					
07		41168 X	33204	-0-	-7964	-0-	2460	1	27471	3	Y	2896	2894	0	18
							87	4	3186	9					
08		41168 X	32002	-0-	-9166	-0-	29134	3	2868	9	Y	2607	2607	0	18
*09		38760 X	34817	-0-	-3943	-0-	3317	1	28294	3	Y	2614	2607	0	25
							331	4	2875	9					
10		35960 X	28927	-0-	-7033	-0-	3083	1	22875	3	Y	2473	2470	0	28
							249	4	2720	9					
DAVILA UNIT			WELL #:	14H	RRCID ->	283247	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12336	PERF.	12260	-	20833	
05		19313 X	14136	-0-	-5177	-0-	1315	1	11120	3	Y	1517	1531	0	14
							32	4	1669	9					
06		18690 X	8827	-0-	-9863	-0-	1083	1	6364	3	Y	1208	1215	0	7
							51	4	1329	9					
07		27621 X	12120	-0-	-15501	-0-	1305	1	9294	3	Y	1341	1340	0	8
							46	4	1475	9					
08		27621 X	7996	-0-	-19625	-0-	6965	3	1031	9	Y	937	939	0	6
*09		26730 X	16629	-0-	-10101	-0-	2266	1	12372	3	Y	1595	1586	0	15
							236	4	1755	9					
10		14136 X	9291	-0-	-4845	-0-	1642	1	6236	3	Y	1158	1160	0	13
							139	4	1274	9					
DAVILA UNIT			WELL #:	23H	RRCID ->	283248	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	12072	-	20809	
05		19871 X	17458	-0-	-2413	-0-	1458	1	14015	3	Y	1772	1778	0	17
							36	4	1949	9					
06		20130 X	18764	-0-	-1366	-0-	1610	1	15134	3	Y	1767	1774	0	10
							76	4	1944	9					
07		20801 X	18198	-0-	-2603	-0-	1620	1	14607	3	Y	1740	1739	0	11
							57	4	1914	9					
08		20801 X	18713	-0-	-2088	-0-	16812	3	1901	9	Y	1728	1727	0	12
*09		23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	2642	1	18663	3	Y	1839	1833	0	18
							269	4	2023	9					
10		19375 X	18135	-0-	-1240	-0-	2328	1	13876	3	Y	1582	1582	0	18
							191	4	1740	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	20274 X	18931	-0-	-1343	-0-	1393 1 15 4	16025 3 1498 9	Y	1362 1374 0	25
06	18120 X	17838	-0-	-282	-0-	1296 1 15 4	15181 3 1346 9	Y	1224 1221 0	28
07	18445 X	17325	-0-	-1120	-0-	1335 1 18 4	14689 3 1283 9	Y	1166 1174 0	20
08	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	20890 3	1196 9	Y	1087 1083 0	24
09	18330 X	14555	-0-	-3775	-0-	2504 1 21 4	10905 3 1125 9	Y	1023 1021 0	26
10	18941 X	15255	-0-	-3686	-0-	2503 1 12 4	11622 3 1118 9	Y	1016 1013 0	29
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979		
05	25048 X	22903	-0-	-2145	-0-	1637 1 18 4	19129 3 2119 9	Y	1926 1944 0	35
06	24240 X	20914	-0-	-3326	-0-	1500 1 17 4	17602 3 1795 9	Y	1632 1630 0	37
07	23188 X	21256	-0-	-1932	-0-	1590 1 22 4	17848 3 1796 9	Y	1633 1642 0	28
08	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	27032 3	1692 9	Y	1538 1532 0	34
09	22170 X	19075	-0-	-3095	-0-	3091 1 25 4	14352 3 1607 9	Y	1461 1459 0	36
10	22909 X	20768	-0-	-2141	-0-	3158 1 16 4	16036 3 1558 9	Y	1416 1411 0	41
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991		
05	18414 X	12487	-0-	-5927	-0-	1180 1 13 4	10402 3 892 9	Y	811 823 0	15
06	16350 X	12849	-0-	-3501	-0-	1165 1 13 4	10780 3 891 9	Y	810 806 0	19
07	15345 X	12984	-0-	-2361	-0-	1230 1 17 4	10886 3 851 9	Y	774 780 0	13
08	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	15619 3	968 9	Y	880 874 0	19
09	13200 X	11207	-0-	-1993	-0-	2313 1 19 4	8009 3 866 9	Y	787 786 0	20
10	13268 X	12285	-0-	-983	-0-	2354 1 11 4	8825 3 1095 9	Y	995 986 0	29
NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556		
05	10695 X	9730	-0-	-965	-0-	744 1 60 4	8351 3 575 9	Y	523 519 0	50
06	10350 X	10241	-0-	-109	-0-	903 1 124 4	8475 3 739 9	Y	672 654 0	68
07	10447 X	10123	-0-	-324	-0-	932 1 96 4	8378 3 717 9	Y	652 650 0	70
08	10447 X	9523	-0-	-924	-0-	906 1 142 4	7812 3 663 9	Y	603 609 0	64
09	10230 X	9243	-0-	-987	-0-	872 1 75 4	7681 3 615 9	Y	559 575 0	48
10	10571 X	9023	-0-	-1548	-0-	883 1 179 4	7411 3 550 9	Y	500 524 0	24

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12781		-		17576		
05		88474 X	71921	-0-	-16553	-0-	296 1 9 4	60862 3 10754 9	3	Y	9776	9805	0			158
06		82830 X	58307	-0-	-24523	-0-	239 1 13 4	49111 3 8944 9	3	Y	8131	8125	0			164
07		82088 X	47784	-0-	-34304	-0-	172 1 20 4	40309 3 7283 9	3	Y	6621	6593	0			192
08		71108 X	71108	-0-	-0-	-0-	3143 1 20 4	59941 3 8004 9	3	Y	7276	7302	0			166
09		68160 X	57198	-0-	-10962	-0-	2542 1 12 4	48262 3 6382 9	3	Y	5802	5803	0			165
10		70432 X	55246	-0-	-15186	-0-	2517 1 72 4	46571 3 6086 9	3	Y	5533	5519	0			179
BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12703		-		16584		
05		95635 X	67844	-0-	-27791	-0-	288 1 9 4	55641 3 11906 9	3	Y	10824	10842	0			175
06		92550 X	53682	-0-	-38868	-0-	217 1 12 4	44246 3 9207 9	3	Y	8370	8376	0			169
07		95635 X	45547	-0-	-50088	-0-	167 1 19 4	37324 3 8037 9	3	Y	7306	7263	0			212
08		76849 X	37447	-0-	-39402	-0-	163 1 10 4	30805 3 6469 9	3	Y	5881	5959	0			134
09		74370 X	39954	-0-	-34416	-0-	1712 1 8 4	32230 3 6004 9	3	Y	5458	5437	0			155
10		67859 X	40382	-0-	-27477	-0-	1767 1 51 4	32709 3 5855 9	3	Y	5323	5306	0			172
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12567		-		18205		
05		88474 X	74825	-0-	-13649	-0-	271 1 9 4	61629 3 12916 9	3	Y	11742	11751	0			189
06		85620 X	66651	-0-	-18969	-0-	215 1 15 4	55896 3 10525 9	3	Y	9568	9564	0			193
07		88474 X	53482	-0-	-34992	-0-	149 1 23 4	45026 3 8284 9	3	Y	7531	7506	0			218
08		74834 X	55625	-0-	-19209	-0-	166 1 15 4	46740 3 8704 9	3	Y	7913	7951	0			180
09		72420 X	51977	-0-	-20443	-0-	930 1 11 4	42982 3 8054 9	3	Y	7322	7294	0			208
10		74834 X	56961	-0-	-17873	-0-	2487 1 71 4	46143 3 8260 9	3	Y	7509	7475	0			242
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12690		-		18108		
05		95635 X	67359	-0-	-28276	-0-	276 1 8 4	55049 3 12026 9	3	Y	10933	10946	0			176
06		84270 X	51831	-0-	-32439	-0-	200 1 11 4	42645 3 8975 9	3	Y	8159	8170	0			165
07		81778 X	43780	-0-	-37998	-0-	151 1 18 4	35949 3 7662 9	3	Y	6965	6928	0			202
08		68448 X	39669	-0-	-28779	-0-	164 1 10 4	32933 3 6562 9	3	Y	5965	6031	0			136
09		66240 X	32560	-0-	-33680	-0-	337 1 7 4	26504 3 5712 9	3	Y	5193	5182	0			147
10		67363 X	46825	-0-	-20538	-0-	2102 1 60 4	38306 3 6357 9	3	Y	5779	5739	0			187

OIL AND GAS DIVISION

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
05	21948 X	11658	-0-	-10290	-0-	1235	1	9241	3	Y	1047	1051	0		10
						30	4	1152	9						
06	19230 X	10005	-0-	-9225	-0-	1232	1	7867	3	Y	771	776	0		5
						58	4	848	9						
07	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	1587	1	13141	3	Y	1272	1269	0		8
						56	4	1399	9						
08	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	14944	3	1187	9	Y	1079	1080	0		7
*09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	2039	1	12075	3	Y	912	910	0		9
						211	4	1003	9						
10	16182 X	15478	-0-	-704	-0-	2175	1	11920	3	Y	1094	1091	0		12
						180	4	1203	9						

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

05	12834 X	10573	-0-	-2261	-0-	1123	1	7749	3	Y	1535	1538	0		28
						12	4	1689	9						
06	12570 X	10353	-0-	-2217	-0-	1035	1	7100	3	Y	2005	1987	0		46
						12	4	2206	9						
07	12989 X	5920	-0-	-7069	-0-	845	1	3905	3	Y	1054	1082	0		18
						11	4	1159	9						
08	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	10473	3	845	9	Y	768	769	0		17
09	9930 X	8204	-0-	-1726	-0-	2086	1	5334	3	Y	697	697	0		17
						17	4	767	9						
10	10261 X	8163	-0-	-2098	-0-	2016	1	5400	3	Y	671	669	0		19
						9	4	738	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

05	32271 X	24083	-0-	-8188	-0-	1584	1	20438	3	Y	1858	1880	0		34
						17	4	2044	9						
06	31230 X	20911	-0-	-10319	-0-	1373	1	17797	3	Y	1568	1566	0		36
						16	4	1725	9						
07	28985 X	18821	-0-	-10164	-0-	1275	1	15875	3	Y	1504	1514	0		26
						17	4	1654	9						
08	26474 X	25568	-0-	-906	-0-	23908	3	1660	9	Y	1509	1502	0		33
09	24510 X	16616	-0-	-7894	-0-	2680	1	12384	3	Y	1391	1389	0		35
						22	4	1530	9						
10	24087 X	17624	-0-	-6463	-0-	2687	1	13384	3	Y	1399	1394	0		40
						14	4	1539	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9858 X	9673	-0-	-185	-0-	764 1 486 4	7171 3 1252 9	Y	1138	1138 0	19
06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1162 1 556 4	7896 3 1471 9	Y	1337	1332 0	24
07	11005 X	10297	-0-	-708	-0-	1053 1 560 4	7508 3 1176 9	Y	1069	1071 0	22
08	11005 X	9451	-0-	-1554	-0-	8635 3	816 9	Y	742	748 0	16
09	11100 X	7916	-0-	-3184	-0-	2113 1 213 4	4864 3 726 9	Y	660	661 0	15
10	11470 X	7751	-0-	-3719	-0-	2117 1 316 4	4381 3 937 9	Y	852	841 0	26

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733			
05	29574 X	22763	-0-	-6811	-0-	1400 1 36 4	19663 3 1664 9	Y	1513	1517 0	14
06	27330 X	15394	-0-	-11936	-0-	1103 1 53 4	12959 3 1279 9	Y	1163	1170 0	7
07	25110 X	23537	-0-	-1573	-0-	2008 1 70 4	19680 3 1779 9	Y	1617	1614 0	10
08	23746 X	20649	-0-	-3097	-0-	19151 3	1498 9	Y	1362	1363 0	9
*09	26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	3032 1 57 4	22482 3 1409 9	Y	1281	1281 0	9
10	23529 X	17413	-0-	-6116	-0-	2250 1 44 4	13974 3 1145 9	Y	1041	1039 0	11

HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500			
05	18445 X	13543	-0-	-4902	-0-	1382 1 34 4	10892 3 1235 9	Y	1123	1123 0	11
06	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	1777 1 84 4	14688 3 1515 9	Y	1377	1380 0	8
07	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	1794 1 63 4	13720 3 1308 9	Y	1189	1190 0	7
08	15128 X	15003	-0-	-125	-0-	13882 3	1121 9	Y	1019	1019 0	7
*09	18060 X	17898	-0-	-162	-0-	2498 1 47 4	14341 3 1012 9	Y	920	921 0	6
10	18662 X	9060	-0-	-9602	-0-	2157 1 42 4	6230 3 631 9	Y	574	574 0	6

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	35526 X	28257	-0-	-7269	-0-	1466	1	23378	3	Y	3088	3111	0			56
						16	4	3397	9							
06	34380 X	25749	-0-	-8631	-0-	1329	1	21465	3	Y	2673	2668	0			61
						15	4	2940	9							
07	35526 X	24137	-0-	-11389	-0-	1347	1	20244	3	Y	2297	2318	0			40
						19	4	2527	9							
08	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	28971	3	2220	9	Y	2018	2014	0			44
09	28050 X	20040	-0-	-8010	-0-	2503	1	15395	3	Y	1928	1924	0			48
						21	4	2121	9							
10	28272 X	21492	-0-	-6780	-0-	2512	1	16667	3	Y	2091	2079	0			60
						13	4	2300	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

05	15407 X	5133	-0-	-10274	-0-	651	1	3173	3	Y	1176	1177	0			11
						15	4	1294	9							
06	13290 X	10303	-0-	-2987	-0-	1121	1	7670	3	Y	1326	1329	0			8
						53	4	1459	9							
07	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	1489	1	8626	3	Y	1426	1425	0			9
						52	4	1569	9							
08	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	10011	3	1371	9	Y	1246	1247	0			8
*09	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	2379	1	11789	3	Y	1138	1138	0			8
						45	4	1252	9							
10	11749 X	10152	-0-	-1597	-0-	1825	1	7352	3	Y	854	853	0			9
						36	4	939	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

05	14632 X	12423	-0-	-2209	-0-	1113	1	10665	3	Y	505	501	0			48
						89	4	556	9							
06	12750 X	10839	-0-	-1911	-0-	960	1	9238	3	Y	463	464	0			47
						132	4	509	9							
07	13144 X	11802	-0-	-1342	-0-	1162	1	9973	3	Y	497	491	0			53
						120	4	547	9							
08	13144 X	10236	-0-	-2908	-0-	1057	1	8916	3	Y	89	133	0			9
						165	4	98	9							
09	12030 X	10825	-0-	-1205	-0-	1183	1	9010	3	Y	483	451	0			41
						101	4	531	9							
10	12431 X	9263	-0-	-3168	-0-	1127	1	7328	3	Y	527	543	0			25
						228	4	580	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

05	30969 X	24050	-0-	-6919	-0-	1392	1	20681	3	Y	1784	1806	0			32
						15	4	1962	9							
06	29970 X	22621	-0-	-7349	-0-	1283	1	19597	3	Y	1569	1565	0			36
						15	4	1726	9							
07	27311 X	22164	-0-	-5147	-0-	1347	1	19097	3	Y	1546	1555	0			27
						19	4	1701	9							
08	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	27840	3	1623	9	Y	1475	1470	0			32
09	24420 X	18577	-0-	-5843	-0-	2523	1	14588	3	Y	1314	1313	0			33
						21	4	1445	9							
10	24056 X	19863	-0-	-4193	-0-	2524	1	15879	3	Y	1315	1310	0			38
						13	4	1447	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		20212 X	13178	-0-	-7034	-0-	1018 1	10694 3	Y	1323	1340 0		24
							11 4	1455 9					
06		17250 X	10705	-0-	-6545	-0-	881 1	8655 3	Y	1054	1054 0		24
							10 4	1159 9					
07		17050 X	10296	-0-	-6754	-0-	911 1	8284 3	Y	990	997 0		17
							12 4	1089 9					
08		15531 X	14768	-0-	-763	-0-	13728 3	1040 9	Y	945	941 0		21
09		14850 X	10555	-0-	-4295	-0-	1876 1	7569 3	Y	995	991 0		25
							15 4	1095 9					
10		13175 X	11379	-0-	-1796	-0-	1908 1	8369 3	Y	994	990 0		29
							9 4	1093 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272													
05		32767 X	22658	-0-	-10109	-0-	1315 1	18308 3	Y	2746	2782 0		50
							14 4	3021 9					
06		26400 X	19972	-0-	-6428	-0-	1202 1	16999 3	Y	1597	1610 0		37
							14 4	1757 9					
07		27280 X	20349	-0-	-6931	-0-	1120 1	17203 3	Y	1827	1832 0		32
							16 4	2010 9					
08		27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	25178 3	2154 9	Y	1958	1947 0		43
09		22830 X	18769	-0-	-4061	-0-	2447 1	13774 3	Y	2298	2284 0		57
							20 4	2528 9					
10		22661 X	19954	-0-	-2707	-0-	2460 1	15019 3	Y	2238	2231 0		64
							13 4	2462 9					
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383													
05		17453 X	14341	-0-	-3112	-0-	1193 1	12638 3	Y	376	367 0		36
							96 4	414 9					
06		16440 X	15344	-0-	-1096	-0-	1313 1	13140 3	Y	646	617 0		65
							180 4	711 9					
07		16802 X	14186	-0-	-2616	-0-	1259 1	12119 3	Y	616	615 0		66
							130 4	678 9					
08		16802 X	12819	-0-	-3983	-0-	1105 1	10940 3	Y	546	554 0		58
							173 4	601 9					
09		15330 X	13984	-0-	-1346	-0-	1229 1	11999 3	Y	592	599 0		51
							105 4	651 9					
10		15841 X	13742	-0-	-2099	-0-	1254 1	11589 3	Y	586	609 0		28
							254 4	645 9					
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531													
05		80624 X	19845	-0-	-60779	-0-	1210 1	17583 3	Y	868	926 0		83
							97 4	955 9					
06		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	1204 1	15245 3	Y	670	685 0		68
							165 4	737 9					
07		15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	1237 1	14016 3	Y	545	555 0		58
							128 4	600 9					
08		35991 X	13189	-0-	-22802	-0-	1024 1	11480 3	Y	477	484 0		51
							160 4	525 9					
09		25140 X	13688	-0-	-11452	-0-	1113 1	11972 3	Y	462	473 0		40
							95 4	508 9					
10		19840 X	13150	-0-	-6690	-0-	1110 1	11280 3	Y	487	504 0		23
							224 4	536 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	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
05	25606 X	17646	-0-	-7960	-0-	1136 1	14477 3	Y	1837	1856 0			33
						12 4	2021 9						
06	21060 X	16273	-0-	-4787	-0-	1047 1	13541 3	Y	1521	1519 0			35
						12 4	1673 9						
07	19623 X	16545	-0-	-3078	-0-	1104 1	13835 3	Y	1446	1456 0			25
						15 4	1591 9						
08	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	20496 3	1552 9	Y	1411	1405 0			31
09	17670 X	14288	-0-	-3382	-0-	2104 1	10728 3	Y	1308	1306 0			33
						17 4	1439 9						
10	17639 X	14972	-0-	-2667	-0-	2105 1	11459 3	Y	1270	1267 0			36
						11 4	1397 9						
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878				
05	21762 X	17130	-0-	-4632	-0-	1437 1	14809 3	Y	789	810 0			14
						16 4	868 9						
06	21060 X	17370	-0-	-3690	-0-	1319 1	13748 3	Y	2080	2046 0			48
						15 4	2288 9						
07	21700 X	18031	-0-	-3669	-0-	1362 1	12755 3	Y	3542	3529 0			61
						18 4	3896 9						
08	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	19346 3	2290 9	Y	2082	2097 0			46
09	17880 X	13555	-0-	-4325	-0-	2607 1	9562 3	Y	1241	1256 0			31
						21 4	1365 9						
10	18042 X	14564	-0-	-3478	-0-	2636 1	10580 3	Y	1214	1210 0			35
						13 4	1335 9						
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933				
05	24335 X	15869	-0-	-8466	-0-	1330 1	13018 3	Y	1370	1382 0			25
						14 4	1507 9						
06	19440 X	14535	-0-	-4905	-0-	1222 1	12019 3	Y	1164	1162 0			27
						14 4	1280 9						
07	17453 X	14281	-0-	-3172	-0-	1273 1	11789 3	Y	1093	1101 0			19
						17 4	1202 9						
08	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	18019 3	1175 9	Y	1068	1064 0			23
09	15600 X	12877	-0-	-2723	-0-	2470 1	9288 3	Y	999	997 0			25
						20 4	1099 9						
10	15872 X	13801	-0-	-2071	-0-	2481 1	10116 3	Y	1084	1078 0			31
						12 4	1192 9						
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923				
05	17112 X	15295	-0-	-1817	-0-	1322 1	12079 3	Y	1709	1727 0			31
						14 4	1880 9						
06	15150 X	13383	-0-	-1767	-0-	1190 1	10659 3	Y	1382	1381 0			32
						14 4	1520 9						
07	15283 X	13043	-0-	-2240	-0-	1234 1	10208 3	Y	1440	1447 0			25
						17 4	1584 9						
08	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	16260 3	1395 9	Y	1268	1265 0			28
09	14790 X	12131	-0-	-2659	-0-	2439 1	8404 3	Y	1153	1152 0			29
						20 4	1268 9						
10	15283 X	12862	-0-	-2421	-0-	2442 1	9148 3	Y	1145	1141 0			33
						12 4	1260 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11594 X	9950	-0-	-1644	-0-	942	1	7678	3	Y	1188	1191	0			11
						23	4	1307	9							
06	9960 X	7728	-0-	-2232	-0-	900	1	5632	3	Y	1048	1053	0			6
						43	4	1153	9							
07	9703 X	7349	-0-	-2354	-0-	707	1	5327	3	Y	1173	1172	0			7
						25	4	1290	9							
08	9951 X	8331	-0-	-1620	-0-	7157	3	1174	9	Y	1067	1067	0			7
*09	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	1967	1	7635	3	Y	862	862	0			6
						37	4	948	9							
10	9951 X	8135	-0-	-1816	-0-	1817	1	5322	3	Y	874	871	0			9
						35	4	961	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

05	8835 X	8413	-0-	-422	-0-	903	1	6521	3	Y	879	880	0			8
						22	4	967	9							
06	8550 X	8272	-0-	-278	-0-	944	1	6388	3	Y	814	817	0			5
						45	4	895	9							
07	8680 X	6566	-0-	-2114	-0-	911	1	4965	3	Y	598	599	0			4
						32	4	658	9							
08	8525 X	5941	-0-	-2584	-0-	5175	3	766	9	Y	696	695	0			5
*09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	1743	1	6444	3	Y	659	659	0			5
						33	4	725	9							
10	8525 X	7628	-0-	-897	-0-	1854	1	4737	3	Y	910	905	0			10
						36	4	1001	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7303	3	Y	824	819	0			5
						34	4	906	9							
07	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	819	1	7006	3	Y	963	962	0			6
						29	4	1059	9							
08	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	6960	3	900	9	Y	818	818	0			6
*09	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	1314	1	8509	3	Y	737	738	0			5
						25	4	811	9							
10	9269 X	7914	-0-	-1355	-0-	1089	1	6032	3	Y	702	699	0			8
						21	4	772	9							

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

05	43276 X	24734	-0-	-18542	-0-	1783	1	19904	3	Y	2492	2494	0			15
						306	4	2741	9							
06	38610 X	26650	-0-	-11960	-0-	1835	1	21533	3	Y	2697	2689	0			23
						315	4	2967	9							
07	35216 X	25804	-0-	-9412	-0-	1763	1	20731	3	Y	2663	2670	0			16
						381	4	2929	9							
08	29140 X	24039	-0-	-5101	-0-	21607	3	2432	9	Y	2211	2214	0			13
09	28020 X	20755	-0-	-7265	-0-	2976	1	15615	3	Y	1769	1766	0			16
						218	4	1946	9							
10	27528 X	18579	-0-	-8949	-0-	2393	1	14389	3	Y	1460	1460	0			16
						191	4	1606	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 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
05	45198 X	31837	-0-	-13361	-0-	1991 1 22 4	26670 3 3154 9	Y	2867	2895 0	52
06	39810 X	28898	-0-	-10912	-0-	1807 1 21 4	24354 3 2716 9	Y	2469	2464 0	57
07	37789 X	28995	-0-	-8794	-0-	1907 1 26 4	24522 3 2540 9	Y	2309	2326 0	40
08	39778 X	39778	-0-	-0-	-0-	37323 3	2455 9	Y	2232	2223 0	49
09	31770 X	25802	-0-	-5968	-0-	3713 1 31 4	19784 3 2274 9	Y	2067	2064 0	52
10	31837 X	27466	-0-	-4371	-0-	3731 1 19 4	21469 3 2247 9	Y	2043	2036 0	59

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857			
05	38750 X	29558	-0-	-9192	-0-	1676 1 18 4	25102 3 2762 9	Y	2511	2527 0	45
06	35760 X	26643	-0-	-9117	-0-	1505 1 17 4	22725 3 2396 9	Y	2178	2173 0	50
07	33976 X	24474	-0-	-9502	-0-	1494 1 21 4	20811 3 2148 9	Y	1953	1969 0	34
08	33017 X	33017	-0-	-0-	-0-	30894 3	2123 9	Y	1930	1922 0	42
09	28590 X	21169	-0-	-7421	-0-	2859 1 24 4	16291 3 1995 9	Y	1814	1811 0	45
10	29543 X	22684	-0-	-6859	-0-	2887 1 15 4	17767 3 2015 9	Y	1832	1824 0	53

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582			
05	58621 X	87	-0-	-58534	-0-	71 1 2 4	7 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
06	53640 X	33427	-0-	-20213	-0-	2199 1 105 4	25712 3 5411 9	Y	4919	4890 0	29
07	49848 X	44604	-0-	-5244	-0-	2765 1 98 4	35853 3 5888 9	Y	5353	5349 0	33
08	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	27104 3	4082 9	Y	3711	3719 0	25
*09	50256 X	50256	-0-	-0-	-0-	5193 1 98 4	40378 3 4587 9	Y	4170	4166 0	29
10	44609 X	32388	-0-	-12221	-0-	3970 1 77 4	24693 3 3648 9	Y	3316	3309 0	36

DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132			
05	41394 X	41394	-0-	-0-	-0-	2591 1 66 4	34259 3 4478 9	Y	4071	4083 0	38
06	41790 X	33529	-0-	-8261	-0-	2342 1 112 4	27080 3 3995 9	Y	3632	3649 0	21
07	43183 X	30148	-0-	-13035	-0-	2252 1 79 4	24396 3 3421 9	Y	3110	3112 0	19
08	43431 X	30604	-0-	-12827	-0-	27355 3	3249 9	Y	2954	2953 0	20
*09	42030 X	34909	-0-	-7121	-0-	3579 1 68 4	28401 3 2861 9	Y	2601	2603 0	18
10	41385 X	24827	-0-	-16558	-0-	3592 1 70 4	18658 3 2507 9	Y	2279	2273 0	24

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12462 - 18617		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	47492 X	35832	-0-	-11660	-0-	1394 1	30619 3	Y	3458	3501 0		63
						15 4	3804 9					
06	45870 X	27344	-0-	-18526	-0-	1125 1	23377 3	Y	2572	2576 0		59
						13 4	2829 9					
07	45973 X	27213	-0-	-18760	-0-	1177 1	23980 3	Y	1854	1881 0		32
						17 4	2039 9					
08	40083 X	36765	-0-	-3318	-0-	34084 3	2681 9	Y	2437	2416 0		53
09	37950 X	21960	-0-	-15990	-0-	1929 1	17631 3	Y	2166	2165 0		54
						17 4	2383 9					
10	35836 X	22999	-0-	-12837	-0-	2156 1	18426 3	Y	2186	2177 0		63
						12 4	2405 9					
FREE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12740 - 16892		
05	35495 X	28156	-0-	-7339	-0-	1560 1	24885 3	Y	1442	1425 0		137
						125 4	1586 9					
06	34350 X	26317	-0-	-8033	-0-	1541 1	22926 3	Y	1489	1476 0		150
						212 4	1638 9					
07	31620 X	26495	-0-	-5125	-0-	1622 1	23137 3	Y	1425	1423 0		152
						168 4	1568 9					
08	31620 X	23914	-0-	-7706	-0-	1511 1	20837 3	Y	1209	1233 0		128
						236 4	1330 9					
09	27240 X	23831	-0-	-3409	-0-	1465 1	20854 3	Y	1261	1281 0		108
						125 4	1387 9					
10	28148 X	22789	-0-	-5359	-0-	1567 1	19665 3	Y	1127	1182 0		53
						317 4	1240 9					
FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12654		PERF.12837 - 18650		
05	51243 X	32006	-0-	-19237	-0-	1670 1	27532 3	Y	2533	2583 0		46
						18 4	2786 9					
06	43170 X	28504	-0-	-14666	-0-	1485 1	24586 3	Y	2196	2192 0		50
						17 4	2416 9					
07	41137 X	27036	-0-	-14101	-0-	1500 1	23334 3	Y	1983	1999 0		34
						21 4	2181 9					
08	41137 X	36766	-0-	-4371	-0-	34618 3	2148 9	Y	1953	1944 0		43
09	39810 X	21512	-0-	-18298	-0-	2728 1	16916 3	Y	1677	1678 0		42
						23 4	1845 9					
10	31992 X	22781	-0-	-9211	-0-	2716 1	18160 3	Y	1718	1711 0		49
						15 4	1890 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 12628		PERF.12436 - 18472		
05	70773 X	46013	-0-	-24760	-0-	1899 1	41255 3	Y	2580	2605 0		47
						21 4	2838 9					
06	65820 X	41945	-0-	-23875	-0-	1634 1	36380 3	Y	3556	3522 0		81
						19 4	3912 9					
07	61225 X	39459	-0-	-21766	-0-	1612 1	34236 3	Y	3262	3287 0		56
						23 4	3588 9					
08	54591 X	51775	-0-	-2816	-0-	48378 3	3397 9	Y	3088	3076 0		68
09	48300 X	30269	-0-	-18031	-0-	2787 1	24513 3	Y	2677	2678 0		67
						24 4	2945 9					
10	46004 X	32670	-0-	-13334	-0-	2785 1	26727 3	Y	2856	2841 0		82
						16 4	3142 9					

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT./// 86950 600 //CONT./// 525398 WELL #: 507H		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	35123 X	24451	-0-	-10672	-0-	1348	1	20495	3	Y	2357	2377	0			43
06	29610 X	22239	-0-	-7371	-0-	1225	1	18761	3	Y	2035	2031	0			47
07	27466 X	21720	-0-	-5746	-0-	1265	1	18364	3	Y	1885	1899	0			33
08	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	27632	3	1972	9	Y	1793	1787	0			39
09	24810 X	17668	-0-	-7142	-0-	2360	1	13654	3	Y	1485	1487	0			37
10	24459 X	18517	-0-	-5942	-0-	2333	1	14460	3	Y	1556	1548	0			45

FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539			COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366					
05	40263 X	40263	-0-	-0-	-0-	1493	1	32872	3	Y	5346	5520	0			97
06	31870 X	31870	-0-	-0-	-0-	1183	1	26702	3	Y	3610	3624	0			83
07	49848 X	29400	-0-	-20448	-0-	1138	1	24588	3	Y	3325	3351	0			57
08	58373 X	35198	-0-	-23175	-0-	32098	3	3100	9	Y	2818	2813	0			62
09	56490 X	21812	-0-	-34678	-0-	2718	1	16760	3	Y	2101	2111	0			52
10	40269 X	22131	-0-	-18138	-0-	2678	1	17195	3	Y	2040	2033	0			59

FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556			COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393					
05	32519 X	-0-	-0-	-32519	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	29190 X	-0-	-0-	-29190	-0-					Y	-0-					-0-
07	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
08	13113 X	343	-0-	-12770	-0-	211	3	132	9	Y	120	117	0			3
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1474	1	1898	3	Y	502	492	0			13
*10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1304	1	2405	3	Y	442	442	0			13

FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564			COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480					
05	47306 X	-0-	-0-	-47306	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	42840 X	-0-	-0-	-42840	-0-					Y	-0-					-0-
07	41230 X	-0-	-0-	-41230	-0-					Y	-0-					-0-
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5103	3	486	9	Y	442	432	0			10
09	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	2771	1	16451	3	Y	2575	2521	0			64
*10	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	2665	1	16992	3	Y	2400	2395	0			69

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741			COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373					
05	32240 X	21445	-0-	-10795	-0-	1187	1	18928	3	Y	932	936	0			9
06	31170 X	15559	-0-	-15611	-0-	869	1	13458	3	Y	605	606	0			8
07	26598 X	20923	-0-	-5675	-0-	1124	1	18439	3	Y	795	792	0			11
08	23901 X	18418	-0-	-5483	-0-	938	1	16255	3	Y	816	817	0			10
09	23130 X	16842	-0-	-6288	-0-	780	1	15055	3	Y	730	726	0			14
10	21452 X	18647	-0-	-2805	-0-	1218	1	16629	3	Y	644	646	0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	111755 X	63142	-0-	-48613	-0-	3151	1	56601	3	Y	2853	2879	0			272
						252	4	3138	9							
06	98910 X	56408	-0-	-42502	-0-	3016	1	49834	3	Y	2857	2841	0			288
						415	4	3143	9							
07	89032 X	52563	-0-	-36469	-0-	2982	1	47490	3	Y	1621	1736	0			173
						308	4	1783	9							
08	89032 X	44045	-0-	-44987	-0-	2577	1	39589	3	Y	1342	1373	0			142
						403	4	1476	9							
09	72930 X	39577	-0-	-33353	-0-	2297	1	35596	3	Y	1353	1379	0			116
						196	4	1488	9							
10	63147 X	34298	-0-	-28849	-0-	2101	1	30694	3	Y	980	1050	0			46
						425	4	1078	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

05	103912 X	66926	-0-	-36986	-0-	3156	1	59260	3	Y	3870	3902	0			369
						253	4	4257	9							
06	96630 X	64596	-0-	-32034	-0-	3441	1	58948	3	Y	1576	1786	0			159
						473	4	1734	9							
07	99851 X	56695	-0-	-43156	-0-	3106	1	51790	3	Y	1344	1360	0			143
						321	4	1478	9							
08	90458 X	51969	-0-	-38489	-0-	2937	1	47181	3	Y	1265	1274	0			134
						459	4	1392	9							
09	78360 X	47374	-0-	-30986	-0-	2616	1	43217	3	Y	1197	1229	0			102
						224	4	1317	9							
10	66929 X	47011	-0-	-19918	-0-	2621	1	42459	3	Y	1274	1316	0			60
						530	4	1401	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

05	14B2 EXT	24598	-0-	24598	112137	1849	1	20615	3	Y	1651	1653	0			10
						318	4	1816	9							
06	14B2 EXT	24618	-0-	24618	136755	1745	1	20942	3	Y	1484	1481	0			13
						299	4	1632	9							
07	14B2 EXT	24129	-0-	24129	160884	1702	1	20675	3	Y	1260	1266	0			7
						366	4	1386	9							
08	14B2 EXT	22757	-0-	22757	183641	21511	3	1246	9	Y	1133	1133	0			7
09	14B2 EXT	17670	-0-	17670	201311	2810	1	13737	3	Y	833	832	0			8
						207	4	916	9							
10	14B2 EXT	22182	-0-	22182	223493	3204	1	17511	3	Y	1099	1095	0			12
						258	4	1209	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

05	14B2 EXT	28559	-0-	28559	142425	2011	1	23777	3	Y	2205	2208	0			14
						345	4	2426	9							
06	14B2 EXT	27522	-0-	27522	169947	1847	1	23257	3	Y	1911	1909	0			16
						316	4	2102	9							
07	14B2 EXT	28013	-0-	28013	197960	1875	1	23526	3	Y	2008	2012	0			12
						403	4	2209	9							
08	14B2 EXT	27075	-0-	27075	225035	25054	3	2021	9	Y	1837	1838	0			11
09	14B2 EXT	23685	-0-	23685	248720	3261	1	18324	3	Y	1693	1689	0			15
						238	4	1862	9							
10	14B2 EXT	21207	-0-	21207	269927	2682	1	16677	3	Y	1485	1484	0			16
						214	4	1634	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	286316	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12643	- 17707	
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
05	55149 X	26723	-0-	-28426	-0-	1696 1	22406 3	Y	2120	2121	0	13	
						289 4	2332 9						
06	40200 X	26452	-0-	-13748	-0-	1574 1	22126 3	Y	2259	2253	0	19	
						267 4	2485 9						
07	37913 X	23938	-0-	-13975	-0-	1459 1	20604 3	Y	1423	1434	0	8	
						310 4	1565 9						
08	32705 X	23186	-0-	-9519	-0-	21716 3	1470 9	Y	1336	1336	0	8	
09	28800 X	20668	-0-	-8132	-0-	2607 1	16411 3	Y	1328	1324	0	12	
						189 4	1461 9						
10	27342 X	20103	-0-	-7239	-0-	2341 1	16145 3	Y	1302	1300	0	14	
						185 4	1432 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA		WELL #:		1H	RRCID ->	286317	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12173	- 15519	
05	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	961 1	8415 3	Y	1211	1213	2	12	
						247 4	1332 9						
06	10170 X	8014	-0-	-2156	-0-	687 1	6009 3	Y	792	793	2	11	
						447 4	871 9						
07	10509 X	9221	-0-	-1288	-0-	875 1	6880 3	Y	990	987	2	14	
						377 4	1089 9						
08	10943 X	8937	-0-	-2006	-0-	792 1	6979 3	Y	809	813	2	10	
						276 4	890 9						
09	10590 X	8458	-0-	-2132	-0-	744 1	6589 3	Y	845	839	2	16	
						195 4	930 9						
10	10943 X	8871	-0-	-2072	-0-	798 1	7049 3	Y	875	875	2	16	
						61 4	963 9						

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA		WELL #:		6H	RRCID ->	286508	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12222	PERF.12608	- 18514	
05	42439 X	27590	-0-	-14849	-0-	2190 1	22964 3	Y	1872	1870	0	12	
						377 4	2059 9						
06	37320 X	26955	-0-	-10365	-0-	2012 1	22760 3	Y	1669	1667	0	14	
						347 4	1836 9						
07	38564 X	24287	-0-	-14277	-0-	1847 1	20538 3	Y	1365	1371	0	8	
						400 4	1502 9						
08	33077 X	24552	-0-	-8525	-0-	23046 3	1506 9	Y	1369	1369	0	8	
09	26970 X	13718	-0-	-13252	-0-	2651 1	9975 3	Y	813	814	0	7	
						198 4	894 9						
10	27869 X	22948	-0-	-4921	-0-	3534 1	17571 3	Y	1415	1407	0	15	
						286 4	1557 9						

EASLEY UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286563	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12664	PERF.12472	- 17715	
05	54188 X	34217	-0-	-19971	-0-	1983 1	30360 3	Y	1657	1663	0	16	
						51 4	1823 9						
06	44670 X	28922	-0-	-15748	-0-	1816 1	25318 3	Y	1546	1553	0	9	
						87 4	1701 9						
07	39184 X	26856	-0-	-12328	-0-	1760 1	23320 3	Y	1558	1557	0	10	
						62 4	1714 9						
08	38905 X	25160	-0-	-13745	-0-	23574 3	1586 9	Y	1442	1442	0	10	
*09	37650 X	33542	-0-	-4108	-0-	3115 1	28853 3	Y	1377	1377	0	10	
						59 4	1515 9						
10	34224 X	22441	-0-	-11783	-0-	2571 1	18497 3	Y	1203	1200	0	13	
						50 4	1323 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790						
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
05	72416 X	24919	-0-	-47497	-0-	1480	1	21269	3	Y	1938	1942	0		18
						38	4	2132	9						
06	49260 X	19067	-0-	-30193	-0-	1288	1	15663	3	Y	1868	1875	0		11
						61	4	2055	9						
07	40858 X	18385	-0-	-22473	-0-	1296	1	15076	3	Y	1788	1788	0		11
						46	4	1967	9						
08	36177 X	24212	-0-	-11965	-0-	22426	3	1786	9	Y	1624	1624	0		11
*09	27660 X	22725	-0-	-4935	-0-	2186	1	18796	3	Y	1547	1547	0		11
						41	4	1702	9						
10	24924 X	19641	-0-	-5283	-0-	2304	1	15711	3	Y	1437	1433	0		15
						45	4	1581	9						

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436						
05	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	2087	1	23467	3	Y	1570	1569	0		10
						358	4	1727	9						
06	36870 X	31876	-0-	-4994	-0-	2265	1	27217	3	Y	1823	1818	0		15
						389	4	2005	9						
07	38099 X	30078	-0-	-8021	-0-	2150	1	25725	3	Y	1582	1588	0		9
						463	4	1740	9						
08	38099 X	27902	-0-	-10197	-0-	26521	3	1381	9	Y	1255	1257	0		7
09	31890 X	22392	-0-	-9498	-0-	3400	1	17598	3	Y	1041	1038	0		10
						249	4	1145	9						
10	32953 X	25741	-0-	-7212	-0-	3815	1	20084	3	Y	1395	1390	0		15
						307	4	1535	9						

NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500						
05	103695 X	73581	-0-	-30114	-0-	3344	1	67528	3	Y	2219	2229	0		212
						268	4	2441	9						
06	99360 X	66816	-0-	-32544	-0-	3227	1	60669	3	Y	2252	2237	0		227
						443	4	2477	9						
07	102672 X	58398	-0-	-44274	-0-	3043	1	52944	3	Y	1905	1929	0		203
						315	4	2096	9						
08	86924 X	51701	-0-	-35223	-0-	2868	1	46524	3	Y	1692	1716	0		179
						448	4	1861	9						
09	84120 X	49231	-0-	-34889	-0-	2696	1	44554	3	Y	1591	1634	0		136
						231	4	1750	9						
10	73594 X	38899	-0-	-34695	-0-	2211	1	35067	3	Y	1067	1153	0		50
						447	4	1174	9						

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571						
05	36363 X	18375	-0-	-17988	-0-	1345	1	14944	3	Y	1865	1867	0		18
						34	4	2052	9						
06	29580 X	15653	-0-	-13927	-0-	1285	1	12546	3	Y	1601	1610	0		9
						61	4	1761	9						
07	27466 X	16667	-0-	-10799	-0-	1340	1	13842	3	Y	1307	1308	0		8
						47	4	1438	9						
08	20584 X	15168	-0-	-5416	-0-	13855	3	1313	9	Y	1194	1194	0		8
*09	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	2493	1	16242	3	Y	1199	1199	0		8
						47	4	1319	9						
10	18383 X	15292	-0-	-3091	-0-	2651	1	11316	3	Y	1157	1153	0		12
						52	4	1273	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

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
05	96286 X	52889	-0-	-43397	-0-	2070 1 23 4	45297 3 5499 9	Y	4999	5080 0	90
06	80010 X	47674	-0-	-32336	-0-	1831 1 22 4	41090 3 4731 9	Y	4301	4292 0	99
07	82677 X	43082	-0-	-39595	-0-	1729 1 25 4	37093 3 4235 9	Y	3850	3883 0	66
08	61721 X	57328	-0-	-4393	-0-	53216 3	4112 9	Y	3738	3722 0	82
09	58050 X	36092	-0-	-21958	-0-	3260 1 28 4	29044 3 3760 9	Y	3418	3415 0	85
10	52886 X	37695	-0-	-15191	-0-	3187 1 19 4	30899 3 3590 9	Y	3264	3255 0	94

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

05	80600 X	55647	-0-	-24953	-0-	2234 1 25 4	48791 3 4597 9	Y	4179	4238 0	76
06	77130 X	49034	-0-	-28096	-0-	1927 1 23 4	43117 3 3967 9	Y	3606	3599 0	83
07	79701 X	45845	-0-	-33856	-0-	1859 1 26 4	39590 3 4370 9	Y	3973	3987 0	69
08	67394 X	60157	-0-	-7237	-0-	56196 3	3961 9	Y	3601	3591 0	79
09	63780 X	35905	-0-	-27875	-0-	3290 1 29 4	29077 3 3509 9	Y	3190	3189 0	80
10	55645 X	38351	-0-	-17294	-0-	3270 1 19 4	31508 3 3554 9	Y	3231	3218 0	93

F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

05	81468 X	50882	-0-	-30586	-0-	2001 1 22 4	44029 3 4830 9	Y	4391	4444 0	79
06	68670 X	44895	-0-	-23775	-0-	1729 1 21 4	39034 3 4111 9	Y	3737	3730 0	86
07	70773 X	42958	-0-	-27815	-0-	1721 1 25 4	37178 3 4034 9	Y	3667	3690 0	63
08	57102 X	55896	-0-	-1206	-0-	52141 3	3755 9	Y	3414	3402 0	75
09	53370 X	33857	-0-	-19513	-0-	3053 1 27 4	27410 3 3367 9	Y	3061	3060 0	76
10	50871 X	35522	-0-	-15349	-0-	2999 1 18 4	29247 3 3258 9	Y	2962	2953 0	85

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

05	121272 X	60628	-0-	-60644	-0-	2944 1 493 4	51740 3 5451 9	Y	4955	4963 0	31
06	117540 X	59051	-0-	-58489	-0-	2687 1 443 4	50827 3 5094 9	Y	4631	4623 0	39
07	102424 X	51379	-0-	-51045	-0-	2450 1 507 4	44362 3 4060 9	Y	3691	3708 0	22
08	76322 X	57025	-0-	-19297	-0-	51992 3	5033 9	Y	4575	4571 0	26
09	70740 X	47472	-0-	-23268	-0-	5024 1 360 4	36161 3 5927 9	Y	5388	5365 0	49
10	61008 X	50914	-0-	-10094	-0-	5024 1 392 4	39545 3 5953 9	Y	5412	5403 0	58

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019			TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159			
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	
05	117614 X	76295	-0-	-41319	-0-	3959 1 665 4	66285 3 5386 9	Y	4896	4906 0	30	
06	99420 X	70351	-0-	-29069	-0-	3329 1 550 4	61734 3 4738 9	Y	4307	4301 0	36	
07	94891 X	56237	-0-	-38654	-0-	2707 1 560 4	49706 3 3264 9	Y	2967	2986 0	17	
08	94891 X	23687	-0-	-71204	-0-	21396 3	2291 9	Y	2083	2088 0	12	
09	91830 X	51120	-0-	-40710	-0-	6242 1 451 4	40654 3 3773 9	Y	3430	3411 0	31	
10	76291 X	38354	-0-	-37937	-0-	4929 1 393 4	30270 3 2762 9	Y	2511	2515 0	27	

MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019			TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544			
05	105524 X	65806	-0-	-39718	-0-	3473 1 586 4	54463 3 7284 9	Y	6622	6632 0	41	
06	102120 X	53487	-0-	-48633	-0-	2519 1 418 4	45355 3 5195 9	Y	4723	4724 0	40	
07	98332 X	54125	-0-	-44207	-0-	2703 1 567 4	43213 3 7642 9	Y	6947	6947 0	40	
08	84072 X	65416	-0-	-18656	-0-	56728 3	8688 9	Y	7898	7892 0	46	
09	77070 X	55515	-0-	-21555	-0-	6453 1 466 4	42179 3 6417 9	Y	5834	5827 0	53	
10	65813 X	49942	-0-	-15871	-0-	5548 1 438 4	38184 3 5772 9	Y	5247	5244 0	56	

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226			
05	119102 X	77658	-0-	-41444	-0-	3721 1 623 4	66047 3 7267 9	Y	6606	6616 0	41	
06	114390 X	76694	-0-	-37696	-0-	3839 1 640 4	65971 3 6244 9	Y	5676	5669 0	48	
07	95015 X	59819	-0-	-35196	-0-	2853 1 590 4	51798 3 4578 9	Y	4162	4186 0	24	
08	77655 X	76729	-0-	-926	-0-	71490 3	5239 9	Y	4763	4759 0	28	
09	76680 X	62556	-0-	-14124	-0-	6630 1 472 4	50607 3 4847 9	Y	4406	4394 0	40	
10	79236 X	59296	-0-	-19940	-0-	5872 1 456 4	48690 3 4278 9	Y	3889	3888 0	41	

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367			
05	116436 X	66719	-0-	-49717	-0-	3264 1 547 4	56593 3 6315 9	Y	5741	5743 0	35	
06	112680 X	53527	-0-	-59153	-0-	2777 1 465 4	45238 3 5047 9	Y	4588	4584 0	39	
07	116436 X	26518	-0-	-89918	-0-	1547 1 329 4	21594 3 3048 9	Y	2771	2794 0	16	
08	88443 X	35308	-0-	-53135	-0-	31637 3	3671 9	Y	3337	3334 0	19	
09	64680 X	16887	-0-	-47793	-0-	2835 1 211 4	11430 3 2411 9	Y	2192	2191 0	20	
10	66712 X	61179	-0-	-5533	-0-	6287 1 490 4	50034 3 4368 9	Y	3971	3949 0	42	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	14B2 EXT	68498	-0-	68498	309308	266	1	57216	3	Y	10006	10018	0	161
						9	4	11007	9					
06	14B2 EXT	54228	-0-	54228	363536	200	1	45514	3	Y	7729	7734	0	156
						12	4	8502	9					
07	14B2 EXT	41516	-0-	41516	405052	141	1	34611	3	Y	6134	6112	0	178
						17	4	6747	9					
08	14B2 EXT	38169	-0-	38169	443221	148	1	31892	3	Y	5563	5614	0	127
						10	4	6119	9					
09	14B2 EXT	40010	-0-	40010	483231	1306	1	32972	3	Y	5204	5183	0	148
						8	4	5724	9					
10	14B2 EXT	39762	-0-	39762	522993	1766	1	32702	3	Y	4766	4760	0	154
						51	4	5243	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
05	0 W	13692	-0-	13692	775236	1114	1	10427	3	Y	1695	1703	0	17
						286	4	1865	9					
06	0 W	11173	-0-	11173	786409	869	1	8646	3	Y	993	997	0	13
						566	4	1092	9					
07	0 W	13437	-0-	13437	799846	1055	1	10135	3	Y	1629	1619	0	23
						455	4	1792	9					
08	0 W	13138	-0-	13138	812984	1046	1	9765	3	Y	1784	1784	0	23
						365	4	1962	9					
09	0 W	11477	-0-	11477	824461	835	1	8864	3	Y	1417	1413	0	27
						219	4	1559	9					
10	0 W	9670	-0-	9670	834131	808	1	7969	3	Y	756	769	0	14
						61	4	832	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
05	0 W	21387	-0-	21387	1310275	1772	1	18203	3	Y	1244	1250	0	12
						44	4	1368	9					
06	0 W	17351	-0-	17351	1327626	1615	1	14044	3	Y	1468	1471	0	9
						77	4	1615	9					
07	0 W	15355	-0-	15355	1342981	1369	1	12297	3	Y	1492	1492	0	9
						48	4	1641	9					
08	0 W	16353	-0-	16353	1359334	14383	3	1970	9	Y	1791	1788	0	12
*09	0 W	25149	-0-	25149	1384483	2953	1	20075	3	Y	1877	1876	0	13
						56	4	2065	9					
10	0 W	16894	-0-	16894	1401377	2582	1	12449	3	Y	1648	1643	0	18
						50	4	1813	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
05	0 W	29679	-0-	29679	1516344	1950	1	25364	3	Y	2105	2110	0	20
						49	4	2316	9					
06	0 W	24465	-0-	24465	1540809	1694	1	20459	3	Y	2028	2036	0	12
						81	4	2231	9					
07	0 W	25745	-0-	25745	1566554	1865	1	21644	3	Y	1973	1973	0	12
						66	4	2170	9					
08	0 W	24876	-0-	24876	1591430	22768	3	2108	9	Y	1916	1915	0	13
*09	0 W	32855	-0-	32855	1624285	3197	1	27757	3	Y	1674	1675	0	12
						60	4	1841	9					
10	0 W	24547	-0-	24547	1648832	2859	1	19414	3	Y	2016	2006	0	22
						56	4	2218	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762					
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
05	0 W	7832	-0-	7832	713743	904	1	5204	3	Y	1031	1019 0	18
						590	4	1134	9				
06	0 W	7532	-0-	7532	721275	888	1	5042	3	Y	1067	1066 0	19
						428	4	1174	9				
07	0 W	5876	-0-	5876	727151	720	1	4079	3	Y	627	633 0	13
						387	4	690	9				
08	0 W	3530	-0-	3530	730681	2947	3	583	9	Y	530	531 0	12
09	0 W	7793	-0-	7793	738474	2063	1	4695	3	Y	752	747 0	17
						208	4	827	9				
10	0 W	8731	-0-	8731	747205	2157	1	4843	3	Y	1282	1260 0	39
						321	4	1410	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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								
FOSTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	288719	COMPL. DATE	04/20/2020	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12835	- 18724
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
05		175915 X	175915	-0-	-0-	-0-	656 1	144740 3	Y	27681	27541 0	500
							70 4	30449 9				
06		141660 X	127587	-0-	-14073	-0-	439 1	105427 3	Y	19698	19747 0	451
							53 4	21668 9				
07		95053 X	95053	-0-	-0-	-0-	425 1	79526 3	Y	13683	13898 0	236
							51 4	15051 9				
08		146382 X	73167	-0-	-73215	-0-	61939 3	11228 9	Y	10207	10220 0	223
09		141660 X	47079	-0-	-94581	-0-	656 1	37960 3	Y	7662	7694 0	191
							35 4	8428 9				
10		146382 X	42251	-0-	-104131	-0-	1055 1	34333 3	Y	6221	6234 0	178
							20 4	6843 9				

KOWALIK 228-1R		WELL #:		5H	RRCID ->	288734	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11860	- 15989
05		0 W	-0-	-0-	-0-	863041			Y	-0-		-0-
06		0 W	1055	-0-	1055	864096	279 1	763 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
07		0 W	-0-	-0-	-0-	864096			Y	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	864096			Y	-0-		-0-
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	864096			Y	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	864096			Y	-0-		-0-

FOSTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288783	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	12731	PERF.12901	- 18682
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	126580	-0-	126580	126580	536 1	103090 3	Y	20807	20448 0	359
							66 4	22888 9				
08		236594 X	110014	-0-	-126580	-0-	93149 3	16865 9	Y	15332	15356 0	335
09		124530 X	71362	-0-	-53168	-0-	948 1	57853 3	Y	11371	11422 0	284
							53 4	12508 9				
10		126573 X	65535	-0-	-61038	-0-	985 1	53707 3	Y	9829	9831 0	282
							31 4	10812 9				

SCR G-MOBIL C SA		WELL #:		1H	RRCID ->	288798	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12462	- 18752
05		0 W	82900	-0-	82900	464873	3024 1	65460 3	Y	12399	12447 0	122
							777 4	13639 9				
06		0 W	65277	-0-	65277	530150	2486 1	50953 3	Y	9290	9286 0	126
							1619 4	10219 9				
07		0 W	55220	-0-	55220	585370	2161 1	44023 3	Y	7367	7389 0	104
							932 4	8104 9				
08		0 W	48320	-0-	48320	633690	1991 1	38496 3	Y	6489	6510 0	83
							695 4	7138 9				
09		0 W	41636	-0-	41636	675326	1652 1	33549 3	Y	5456	5433 0	106
							433 4	6002 9				
10		0 W	36477	-0-	36477	711803	1540 1	29199 3	Y	5110	5122 0	94
							117 4	5621 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	125148 X	125148	-0-	-0-	-0-	467	1	102760	3	Y	19883	19792	0			359
						50	4	21871	9							
06	DELQ PR	98246	-0-	98246	98246	295	1	80642	3	Y	15698	15697	0			360
						41	4	17268	9							
07	179087 X	80841	-0-	-98246	-0-	331	1	66904	3	Y	12330	12477	0			213
						43	4	13563	9							
08	115971 X	68447	-0-	-47524	-0-	57848	3	10599	9	Y	9635	9637	0			211
09	112230 X	45987	-0-	-66243	-0-	613	1	37198	3	Y	7402	7428	0			185
						34	4	8142	9							
10	115971 X	37090	-0-	-78881	-0-	599	1	30310	3	Y	5603	5627	0			161
						18	4	6163	9							

FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

05	133827 X	132411	-0-	-1416	-0-	478	1	109795	3	Y	20077	20004	0			363
						53	4	22085	9							
06	129510 X	102059	-0-	-27451	-0-	355	1	85802	3	Y	14417	14450	0			330
						43	4	15859	9							
07	133827 X	82858	-0-	-50969	-0-	376	1	70360	3	Y	10979	11120	0			189
						45	4	12077	9							
08	133827 X	70369	-0-	-63458	-0-	60697	3	9672	9	Y	8793	8790	0			192
09	128130 X	47902	-0-	-80228	-0-	669	1	39631	3	Y	6877	6897	0			172
						37	4	7565	9							
10	132401 X	42970	-0-	-89431	-0-	724	1	35916	3	Y	5735	5742	0			165
						21	4	6309	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

05	0 W	5925	-0-	5925	943773	1297	1	3861	3	Y	670	670	0			6
						30	4	737	9							
06	0 W	4061	-0-	4061	947834	817	1	2604	3	Y	547	550	0			3
						38	4	602	9							
07	0 W	4400	-0-	4400	952234	980	1	2646	3	Y	673	672	0			4
						34	4	740	9							
08	0 W	4693	-0-	4693	956927	3716	3	977	9	Y	888	886	0			6
*09	0 W	8230	-0-	8230	965157	1805	1	5515	3	Y	796	796	0			6
						34	4	876	9							
10	0 W	6306	-0-	6306	971463	1783	1	3719	3	Y	699	697	0			8
						35	4	769	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

05	0 W	6447	-0-	6447	1153394	738	1	4668	3	Y	930	930	0			9
						18	4	1023	9							
06	0 W	5164	-0-	5164	1158558	618	1	3651	3	Y	787	791	0			5
						29	4	866	9							
07	0 W	5545	-0-	5545	1164103	680	1	3872	3	Y	881	881	0			5
						24	4	969	9							
08	0 W	5299	-0-	5299	1169402	4411	3	888	9	Y	807	807	0			5
*09	0 W	7258	-0-	7258	1176660	1216	1	5227	3	Y	720	720	0			5
						23	4	792	9							
10	0 W	5547	-0-	5547	1182207	1150	1	3636	3	Y	672	670	0			7
						22	4	739	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590			
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
05	116219 X	5549	-0-	-110670	-0-	760 1	3880 3	Y	810	810 0	8
						18 4	891 9				
06	112470 X	4818	-0-	-107652	-0-	710 1	3260 3	Y	741	745 0	4
						33 4	815 9				
07	116219 X	4711	-0-	-111508	-0-	729 1	3184 3	Y	703	703 0	4
						25 4	773 9				
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	3586 3	649 9	Y	590	590 0	4
*09	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1184 1	4480 3	Y	528	528 0	4
						22 4	581 9				
10	5549 X	4938	-0-	-611	-0-	1076 1	3199 3	Y	584	582 0	6
						21 4	642 9				

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129			
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
11	0 W	4949	-0-	4949	1372875	710 1	2984 3	Y	1123	972 0	147
						20 4	1235 9				
12	0 W	6073	-0-	6073	1378948	808 1	3964 3	Y	1168	1192 0	123
						16 4	1285 9				
01	0 W	5852	-0-	5852	1384800	823 1	3807 3	Y	1103	1078 0	148
						9 4	1213 9				
02	0 W	5432	-0-	5432	1390232	774 1	3537 3	Y	1008	1015 0	141
						12 4	1109 9				
03	0 W	3734	-0-	3734	1393966	751 1	2057 3	Y	831	801 0	171
						12 4	914 9				
04	0 W	5016	-0-	5016	1398982	860 1	2915 3	Y	1115	595 0	691
						14 4	1227 9				
05	0 W	6049	-0-	6049	1405031	890 1	3896 3	Y	1131	988 0	834
						19 4	1244 9				
06	0 W	5091	-0-	5091	1410122	831 1	3177 3	Y	968	968 0	834
						18 4	1065 9				
07	0 W	4099	-0-	4099	1414221	757 1	2935 3	Y	325	999 0	160
						49 4	358 9				
08	0 W	4762	-0-	4762	1418983	798 1	3066 3	Y	806	809 0	157
						11 4	887 9				
*09	0 W	5295	-0-	5295	1424278	820 1	3329 3	Y	1018	1046 0	129
						26 4	1120 9				
10	0 W	4629	-0-	4629	1428907	936 1	2741 3	Y	796	777 0	148
						76 4	876 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2669	-0-	2669	708865	450	1	1627	3	Y	527	456	0	74	1	69
						12	4	580	9							
12	0 W	2980	-0-	2980	711845	486	1	1833	3	Y	592	599	0			62
						10	4	651	9							
01	0 W	2821	-0-	2821	714666	508	1	1698	3	Y	554	542	0			74
						6	4	609	9							
02	0 W	2604	-0-	2604	717270	465	1	1634	3	Y	453	458	0			69
						7	4	498	9							
03	0 W	2300	-0-	2300	719570	505	1	1242	3	Y	495	480	0			84
						8	4	545	9							
04	0 W	1953	-0-	1953	721523	529	1	749	3	Y	605	327	0			362
						9	4	666	9							
05	0 W	2568	-0-	2568	724091	478	1	1527	3	Y	503	445	0			420
						10	4	553	9							
06	0 W	3705	-0-	3705	727796	590	1	2317	3	Y	714	714	0			420
						13	4	785	9							
07	0 W	2019	-0-	2019	729815	509	1	1159	3	Y	289	618	0			91
						33	4	318	9							
08	0 W	2296	-0-	2296	732111	575	1	1131	3	Y	529	517	0			103
						8	4	582	9							
*09	0 W	3241	-0-	3241	735352	627	1	1835	3	Y	690	706	0			87
						20	4	759	9							
10	0 W	2555	-0-	2555	737907	673	1	1187	3	Y	583	563	0			107
						54	4	641	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	1198	-0-	1198	1107728	673	1	123	3	Y	348	301	0	53	1	46
						19	4	383	9							
12	0 W	1837	-0-	1837	1109565	768	1	668	3	Y	351	360	0			37
						15	4	386	9							
01	0 W	1726	-0-	1726	1111291	698	1	686	3	Y	304	300	0			41
						8	4	334	9							
02	0 W	1345	-0-	1345	1112636	674	1	344	3	Y	287	289	0			39
						11	4	316	9							
03	0 W	6570	-0-	6570	1119206	721	1	5418	3	Y	382	358	0			63
						11	4	420	9							
04	0 W	1977	-0-	1977	1121183	533	1	707	3	Y	662	342	0			383
						9	4	728	9							
05	0 W	1813	-0-	1813	1122996	780	1	1017	3	Y	-0-	362	0			21
						16	4									
06	0 W	1722	-0-	1722	1124718	594	1	740	3	Y	341	300	0			62
						13	4	375	9							
07	0 W	1775	-0-	1775	1126493	548	1	798	3	Y	357	359	0			60
						36	4	393	9							
08	0 W	1349	-0-	1349	1127842	575	1	404	3	Y	329	325	0			64
						8	4	362	9							
*09	0 W	694	-0-	694	1128536	442	1	14	4	Y	216	249	0			31
						238	9									
10	0 W	895	-0-	895	1129431	573	1	1	3	Y	250	236	0			45
						46	4	275	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4831	-0-	4831	1512228	627 1	3516 3	17 4	671 9	Y	610	527 0	59 1		80	
12	0 W	5406	-0-	5406	1517634	631 1	3890 3	12 4	873 9	Y	794	790 0			84	
01	0 W	5443	-0-	5443	1523077	717 1	3803 3	8 4	915 9	Y	832	804 0			112	
02	0 W	6197	-0-	6197	1529274	718 1	4581 3	11 4	887 9	Y	806	811 0			107	
03	0 W	6721	-0-	6721	1535995	843 1	4693 3	13 4	1172 9	Y	1065	998 0			174	
04	0 W	9041	-0-	9041	1545036	929 1	5724 3	15 4	2373 9	Y	2157	1098 0			1233	
05	0 W	6377	-0-	6377	1551413	904 1	5454 3	19 4		Y	-0-	924 0			309	
06	0 W	6216	-0-	6216	1557629	854 1	4369 3	18 4	975 9	Y	886	886 0			309	
07	0 W	5603	-0-	5603	1563232	780 1	3912 3	51 4	860 9	Y	782	940 0			151	
08	0 W	2935	-0-	2935	1566167	664 1	1957 3	9 4	305 9	Y	277	374 0			54	
*09	0 W	5423	-0-	5423	1571590	832 1	3719 3	26 4	846 9	Y	769	733 0			90	
10	0 W	1855	-0-	1855	1573445	706 1	1090 9	57 4	2 3	Y	991	908 0			173	

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

11	0 W	5538	-0-	5538	1330143	759 1	3606 3	21 4	1152 9	Y	1047	906 0	168 1		137
12	0 W	4848	-0-	4848	1334991	776 1	3010 3	15 4	1047 9	Y	952	989 0			100
01	0 W	4817	-0-	4817	1339808	808 1	2964 3	9 4	1036 9	Y	942	916 0			126
02	0 W	2819	-0-	2819	1342627	692 1	1530 3	11 4	586 9	Y	533	547 0			112
03	0 W	525	-0-	525	1343152	488 1	18 3	8 4	11 9	Y	10	9 0			113
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1343152					Y	2	2 0			113
05	0 W	1135	-0-	1135	1344287	154 1	978 3	3 4		Y	-0-				113
06	0 W	631	-0-	631	1344918	120 1	508 3	3 4		Y	-0-				113
07	0 W	790	-0-	790	1345708	113 1	552 3	7 4	118 9	Y	107	183 0			37
08	0 W	4725	-0-	4725	1350433	530 1	3235 3	7 4	953 9	Y	866	734 0			169
*09	0 W	3719	-0-	3719	1354152	506 1	2468 3	16 4	729 9	Y	663	741 0			91
10	0 W	5020	-0-	5020	1359172	628 1	3473 3	51 4	868 9	Y	789	739 0			141

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

05	0 W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-				9
06	0 W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-				9
07	0 W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-				9
08	0 W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-				9
09	0 W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-				9
10	0 W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-				9

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (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
*11	0 W	2875	-0-	2875	90933	726	1	1263	3	Y	787	681	0	100	103
						20	4	866	9						
*12	0 W	7660	-0-	7660	98593	919	1	5428	3	Y	1177	1156	0		124
						18	4	1295	9						
*01	0 W	6616	-0-	6616	105209	888	1	4147	3	Y	1428	1360	0		192
						10	4	1571	9						
*02	0 W	6292	-0-	6292	111501	804	1	4460	3	Y	923	942	0		173
						13	4	1015	9						
*03	0 W	5509	-0-	5509	117010	892	1	3620	3	Y	894	862	0		205
						14	4	983	9						
*04	0 W	7984	-0-	7984	124994	1017	1	4281	3	Y	2426	1211	0		1420
						17	4	2669	9						
*05	0 W	3408	-0-	3408	128402	868	1	2522	3	Y	-0-	1273	0		147
						18	4								
*06	0 W	7048	-0-	7048	135450	970	1	4453	3	Y	1458	1317	0		288
						21	4	1604	9						
*07	0 W	5490	-0-	5490	140940	873	1	3107	3	Y	1321	1387	0		222
						57	4	1453	9						
*08	0 W	6755	-0-	6755	147695	960	1	4440	3	Y	1220	1204	0		238
						13	4	1342	9						
*09	0 W	6606	-0-	6606	154301	1037	1	4276	3	Y	1145	1231	0		152
						33	4	1260	9						
10	0 W	5683	-0-	5683	159984	1192	1	3386	3	Y	917	898	0		171
						96	4	1009	9						

OVINTIV USA INC. 628658
 LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

05	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	1703	1	4889	3	Y	2780	2751	0		105
						6	4	3058	9						
06	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1658	1	4675	3	Y	2348	2355	0		98
						10	4	2583	9						
07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	1592	1	3992	3	Y	1825	1840	0		83
						17	4	2008	9						
08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	1625	1	4076	3	Y	1630	1631	0		82
						17	4	1793	9						
09	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	1451	1	3595	3	Y	1564	1545	0		101
						25	4	1720	9						
*10	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1920	1	4628	3	Y	2285	2260	0		126
						13	4	2514	9						

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8122 X	6554	-0-	-1568	-0-	612 1	5797 3	23 4	122 9	Y	111	108 0			7
06	7860 X	5945	-0-	-1915	-0-	723 1	4911 3	178 4	133 9	Y	121	123 0			5
07	8122 X	7984	-0-	-138	-0-	1096 1	6652 3	139 4	97 9	Y	88	89 0			4
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	1016 1	7066 3	89 4	70 9	Y	64	65 0			3
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	816 1	5945 3	144 4	73 9	Y	66	64 0			5
10	7595 X	6264	-0-	-1331	-0-	649 1	5449 3	93 4	73 9	Y	66	67 0			4
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
06	6960 X	2095	-0-	-4865	-0-	244 1	1658 3	60 4	133 9	Y	121	116 0			5
07	7192 X	3211	-0-	-3981	-0-	431 1	2620 3	55 4	105 9	Y	95	96 0			4
08	4464 X	3003	-0-	-1461	-0-	361 1	2516 3	32 4	94 9	Y	85	85 0			4
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	421 1	3073 3	75 4	304 9	Y	276	261 0			19
*10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	537 1	4519 3	78 4	708 9	Y	644	628 0			35
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
05	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	719 1	6806 3	27 4	496 9	Y	451	436 0			28
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	711 1	4830 3	175 4	617 9	Y	561	564 0			25
07	8370 X	7615	-0-	-755	-0-	937 1	5687 3	119 4	872 9	Y	793	781 0			37
08	8370 X	8082	-0-	-288	-0-	936 1	6518 3	83 4	545 9	Y	495	509 0			23
09	8100 X	7420	-0-	-680	-0-	823 1	5993 3	145 4	459 9	Y	417	411 0			29
*10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	850 1	7135 3	122 4	477 9	Y	434	439 0			24
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
05	8891 X	-0-	-0-	-8891	-0-					Y	-0-				15
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	199 1	2495 3	110 4	557 9	Y	506	445 1			76
07	4216 X	2493	-0-	-1723	-0-	180 1	1951 3	11 4	351 9	Y	319	369 1			26
08	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	151 1	1437 3	6 4	462 9	Y	420	389 1			57
09	3360 X	2825	-0-	-535	-0-	305 1	2321 3	66 4	133 9	Y	121	171 1			7
10	3472 X	2369	-0-	-1103	-0-	144 1	1970 3	56 4	199 9	Y	181	171 1			17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
 CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	5104	-0-	-0-	5104	39874	1088	1	3123	3	Y	808	823	0	70
							4	4	889	9					
06	44682 X	4808	-0-	-0-	-39874	-0-	1026	1	2892	3	Y	804	810	0	64
							6	4	884	9					
07	11935 X	4328	-0-	-0-	-7607	-0-	1050	1	2633	3	Y	576	595	0	45
							11	4	634	9					
08	10199 X	6744	-0-	-0-	-3455	-0-	1575	1	3950	3	Y	1094	1035	0	104
							16	4	1203	9					
09	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	1	4158	3	Y	1103	1110	0	97
							29	4	1213	9					
*10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	1	3580	3	Y	804	821	0	80
							10	4	884	9					

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

05	8804 X	5334	-0-	-0-	-3470	-0-	1071	1	3075	3	Y	1076	1059	0	130
							4	4	1184	9					
06	8520 X	5599	-0-	-0-	-2921	-0-	1171	1	3302	3	Y	1017	1015	0	132
							7	4	1119	9					
07	6324 X	5217	-0-	-0-	-1107	-0-	1178	1	2953	3	Y	976	947	0	161
							12	4	1074	9					
08	6324 X	4358	-0-	-0-	-1966	-0-	978	1	2453	3	Y	834	880	0	115
							10	4	917	9					
09	5610 X	4076	-0-	-0-	-1534	-0-	910	1	2255	3	Y	814	797	0	132
							16	4	895	9					
*10	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	1	4397	3	Y	867	882	0	117
							12	4	954	9					

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

05	10137 X	8972	-0-	-0-	-1165	-0-	1892	1	5433	3	Y	1491	1476	0	129
							7	4	1640	9					
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	1	5306	3	Y	1383	1403	0	109
							11	4	1521	9					
07	8680 X	8057	-0-	-0-	-623	-0-	1864	1	4673	3	Y	1364	1366	0	107
							20	4	1500	9					
08	8959 X	7516	-0-	-0-	-1443	-0-	1800	1	4517	3	Y	1073	1078	0	102
							19	4	1180	9					
09	8730 X	6788	-0-	-0-	-1942	-0-	1617	1	4007	3	Y	1033	1044	0	91
							28	4	1136	9					
10	9021 X	6391	-0-	-0-	-2630	-0-	1563	1	3766	3	Y	955	951	0	95
							11	4	1051	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
M	O	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	EOM BALANCE
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
06		7680 X	3425	-0-	-4255	-0-	400	1	2716	3	Y	192	183	0	9
							98	4	211	9					
07		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	24	32	0	1
08		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	23	23	0	1
09		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	18	18	0	1
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	18	18	0	1
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
05		11315 X	8076	-0-	-3239	-0-	1742	1	5000	3	Y	1207	1206	0	105
							6	4	1328	9					
06		9990 X	6781	-0-	-3209	-0-	1464	1	4128	3	Y	1073	1093	0	85
							9	4	1180	9					
07		9424 X	6953	-0-	-2471	-0-	1602	1	4015	3	Y	1199	1190	0	94
							17	4	1319	9					
08		9424 X	6540	-0-	-2884	-0-	1531	1	3841	3	Y	1047	1041	0	100
							16	4	1152	9					
09		9120 X	6868	-0-	-2252	-0-	1631	1	4041	3	Y	1062	1068	0	94
							28	4	1168	9					
10		8091 X	5939	-0-	-2152	-0-	1481	1	3568	3	Y	800	814	0	80
							10	4	880	9					
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
05		15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-			77
06		14460 X	11861	-0-	-2599	-0-	721	1	9055	3	Y	1533	1379	1	231
							399	4	1686	9					
07		14415 X	11097	-0-	-3318	-0-	794	1	8588	3	Y	1518	1625	1	124
							45	4	1670	9					
08		12710 X	10674	-0-	-2036	-0-	880	1	8402	3	Y	1233	1190	1	167
							36	4	1356	9					
09		11850 X	9608	-0-	-2242	-0-	961	1	7313	3	Y	1024	1135	1	56
							208	4	1126	9					
10		12245 X	9880	-0-	-2365	-0-	569	1	7783	3	Y	1188	1133	1	111
							221	4	1307	9					
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
05		14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-			71
06		12780 X	10883	-0-	-1897	-0-	662	1	8317	3	Y	1397	1257	1	211
							367	4	1537	9					
07		13206 X	10807	-0-	-2399	-0-	771	1	8332	3	Y	1510	1597	1	124
							43	4	1661	9					
08		10602 X	10319	-0-	-283	-0-	848	1	8097	3	Y	1218	1177	1	165
							34	4	1340	9					
09		10890 X	8065	-0-	-2825	-0-	793	1	6035	3	Y	969	1081	1	53
							171	4	1066	9					
10		11253 X	8559	-0-	-2694	-0-	486	1	6655	3	Y	1117	1066	1	104
							189	4	1229	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658											
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			5
06		1890 X	1858	-0-	-32	-0-	117	1	1468	3	Y	189	182	1	12
							65	4	208	9					
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	222	1	2398	3	Y	337	326	1	23
							12	4	371	9					
08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	240	1	2289	3	Y	410	387	1	46
							9	4	451	9					
09		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	174	1	1325	3	Y	389	415	1	20
							38	4	428	9					
10		3007 X	1291	-0-	-1716	-0-	72	1	986	3	Y	186	195	1	11
							28	4	205	9					

FRANKE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268223		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184				

05		6262 X	4882	-0-	-1380	-0-	1012	1	2905	3	Y	874	872	0	105
							4	4	961	9					
06		6690 X	5077	-0-	-1613	-0-	1078	1	3037	3	Y	869	861	0	113
							6	4	956	9					
07		6913 X	4862	-0-	-2051	-0-	1168	1	2928	3	Y	685	685	0	113
							12	4	754	9					
08		6913 X	4300	-0-	-2613	-0-	976	1	2448	3	Y	787	791	0	109
							10	4	866	9					
09		5070 X	4088	-0-	-982	-0-	927	1	2296	3	Y	772	756	0	125
							16	4	849	9					
*10		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1649	1	3973	3	Y	970	964	0	131
							11	4	1067	9					

KOSUB UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 268734		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921				

05		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-			15
06		9450 X	6987	-0-	-2463	-0-	486	1	6103	3	Y	117	114	1	18
							269	4	129	9					
07		9765 X	4893	-0-	-4872	-0-	318	1	3432	3	Y	1024	958	1	84
							17	4	1126	9					
08		6882 X	4514	-0-	-2368	-0-	306	1	2919	3	Y	1161	1088	1	157
							12	4	1277	9					
09		6990 X	2941	-0-	-4049	-0-	259	1	1970	3	Y	596	721	1	32
							56	4	656	9					
10		7223 X	3237	-0-	-3986	-0-	164	1	2244	3	Y	695	662	1	65
							64	4	765	9					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 268744		COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141				

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10540 X	10419	-0-	-121	-0-	980	1	9279	3	Y	112	120	0			7
						37	4	123	9							
06	11880 X	8075	-0-	-3805	-0-	971	1	6595	3	Y	246	242	0			11
						238	4	271	9							
07	12276 X	10826	-0-	-1450	-0-	1476	1	8958	3	Y	186	188	0			9
						187	4	205	9							
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	1233	1	8584	3	Y	172	173	0			8
						109	4	189	9							
09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1014	1	7391	3	Y	213	206	0			15
						180	4	234	9							
*10	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	957	1	8040	3	Y	215	218	0			12
						138	4	237	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	1367	1	17167	3	Y	1792	1716	1			117
						757	4	1971	9							
07	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	1174	1	12692	3	Y	1216	1251	1			82
						66	4	1338	9							
08	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	1343	1	12815	3	Y	1343	1275	1			150
						54	4	1477	9							
09	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1238	1	9425	3	Y	1345	1427	1			68
						268	4	1480	9							
*10	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	777	1	10641	3	Y	1359	1345	1			82
						303	4	1495	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	269	1	3377	3	Y	116	140	1			8
						149	4	128	9							
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	255	1	2759	3	Y	547	518	1			37
						14	4	602	9							
08	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1008	1	9628	3	Y	1208	1110	1			135
						41	4	1329	9							
09	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1289	1	9808	3	Y	1241	1313	1			63
						278	4	1365	9							
*10	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	739	1	10119	3	Y	1446	1422	1			87
						288	4	1591	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					25
06	8010 X	7218	-0-	-792	-0-	451	1	5658	3	Y	782	756	1			51
						249	4	860	9							
07	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	639	1	6909	3	Y	867	859	1			59
						36	4	954	9							
08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	643	1	6140	3	Y	836	802	1			93
						26	4	920	9							
09	7230 X	6313	-0-	-917	-0-	630	1	4793	3	Y	685	743	1			35
						136	4	754	9							
10	8525 X	5844	-0-	-2681	-0-	345	1	4717	3	Y	589	588	1			36
						134	4	648	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658														
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) 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
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	2062	-0-	2062	2062	473	1	1140	3	Y	405	365	0		40
							3	4	446	9						

MCALISTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12786	- 17822				
05		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-				20
06		7950 X	6012	-0-	-1938	-0-	379	1	4767	3	Y	595	576	1		39
							211	4	655	9						
07		8215 X	3556	-0-	-4659	-0-	267	1	2890	3	Y	349	364	1		24
							15	4	384	9						
08		8215 X	2807	-0-	-5408	-0-	230	1	2196	3	Y	338	324	1		38
							9	4	372	9						
09		6780 X	5780	-0-	-1000	-0-	585	1	4457	3	Y	555	565	1		28
							127	4	611	9						
10		6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	288	1	3949	3	Y	609	600	1		37
							113	4	670	9						

KOSUB UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	- 16538				
05		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-				25
06		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	737	1	9266	3	Y	1356	1176	1		205
							409	4	1492	9						
07		6386 X	3395	-0-	-2991	-0-	279	1	3019	3	Y	74	273	1		6
							16	4	81	9						
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	408	1	3887	3	Y	555	486	1		75
							16	4	611	9						
09		11910 X	5641	-0-	-6269	-0-	600	1	4566	3	Y	314	372	1		17
							130	4	345	9						
10		12307 X	5691	-0-	-6616	-0-	338	1	4628	3	Y	539	506	1		50
							132	4	593	9						

KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784				
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-

KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875				
05		16272 X	-0-	-0-	-16272	-0-					Y	-0-				58
06		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	774	1	9723	3	Y	667	624	1		101
							429	4	734	9						
07		9300 X	8862	-0-	-438	-0-	723	1	7814	3	Y	259	339	1		21
							40	4	285	9						
08		9300 X	7293	-0-	-2007	-0-	683	1	6523	3	Y	54	68	1		7
							28	4	59	9						
09		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	1163	1	8850	3	Y	1615	1534	1		88
							251	4	1777	9						
10		12059 X	10568	-0-	-1491	-0-	601	1	8230	3	Y	1366	1326	1		128
							234	4	1503	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658								
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
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
05		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-		Y	-0-			51
06		14580 X	13925	-0-	-655	-0-	883 1	Y	1329	1293 1		87
							489 4					
07		15066 X	12987	-0-	-2079	-0-	1006 1	Y	953	975 1		65
							56 4					
08		13733 X	11579	-0-	-2154	-0-	991 1	Y	991	945 1		111
							40 4					
09		13920 X	13326	-0-	-594	-0-	1356 1	Y	1236	1285 1		62
							293 4					
*10		19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	1151 1	Y	1866	1815 1		113
							448 4					

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	285080	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12853	- 17935
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658											
BBG MIXON UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285302		COMPL. DATE 06/06/2018			TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11687 X	9339	-0-	-2348	-0-	677 1054	1 9	7608	3	N	958	958 0	-0-
06	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-		-0-
07	11067 X	6257	-0-	-4810	-0-	365 563	1 9	5329	3	N	512	493 0 19 8	-0-
08	11067 X	1470	-0-	-9597	-0-	130 4	1 9	1336	3	N	4	4 0	-0-
09	10710 X	662	-0-	-10048	-0-	63 13	1 9	586	3	N	12	12 0	-0-
10	9331 X	2979	-0-	-6352	-0-	316 487	1 9	2176	3	N	443	440 0 3 8	-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 285579		COMPL. DATE 08/12/2018			TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 285580		COMPL. DATE 08/12/2018			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285670		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293				
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	662 490	1 9	7433	3	N	445	445 0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	542 601	1 9	7928	3	N	546	546 0	-0-
08	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	657 913	1 9	6757	3	N	830	830 0	-0-
09	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	747 1079	1 9	6934	3	N	981	981 0	-0-
*10	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	870 900	1 9	5998	3	N	818	818 0	-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 285671		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. CREWS UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
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

05	9517 X	5549	-0-	-3968	-0-	1236 1	3547 3	Y	693	696 0		60
06	8490 X	5162	-0-	-3328	-0-	1145 1	3230 3	Y	709	713 0		56
07	6758 X	5167	-0-	-1591	-0-	1203 1	3017 3	Y	849	838 0		67
08	5797 X	4409	-0-	-1388	-0-	1049 1	2632 3	Y	652	657 0		62
09	5610 X	4398	-0-	-1212	-0-	1076 1	2666 3	Y	579	590 0		51
10	5549 X	4369	-0-	-1180	-0-	1087 1	2620 3	Y	595	587 0		59

CREWS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 287653	COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12663		PERF.12740 - 15392		
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	2119 1	5975 3	Y	-0-	20 0		-0-
06	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	12 4	1108 9	Y	1007	927 0		80
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	2105 1	5279 3	Y	1203	1189 0		94
08	4123 X	3256	-0-	-867	-0-	756 1	1895 3	Y	544	586 0		52
09	9210 X	3242	-0-	-5968	-0-	767 1	1900 3	Y	511	518 0		45
10	9517 X	3115	-0-	-6402	-0-	752 1	1813 3	Y	495	491 0		49

CREWS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287655	COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12571 - 14912		
05	9083 X	5685	-0-	-3398	-0-	1217 1	3494 3	Y	882	878 0		76
06	8790 X	5470	-0-	-3320	-0-	1174 1	3309 3	Y	891	897 0		70
07	7378 X	5468	-0-	-1910	-0-	1259 1	3157 3	Y	944	940 0		74
08	6169 X	5015	-0-	-1154	-0-	1177 1	2954 3	Y	793	792 0		75
09	5970 X	4433	-0-	-1537	-0-	1073 1	2658 3	Y	622	642 0		55
10	5673 X	3551	-0-	-2122	-0-	804 1	1938 3	Y	730	712 0		73

CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287656	COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12598 - 14594		
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-			-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658													
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598													
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1999 1	5740 3	Y	1487	1400 0		129
							7 4	1636 9					
06		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1691 1	4768 3	Y	1084	1127 0		86
							10 4	1192 9					
07		7533 X	6994	-0-	-539	-0-	1770 1	4438 3	Y	697	728 0		55
							19 4	767 9					
08		9393 X	7046	-0-	-2347	-0-	1735 1	4352 3	Y	855	829 0		81
							18 4	941 9					
09		9090 X	6466	-0-	-2624	-0-	1522 1	3770 3	Y	1044	1033 0		92
							26 4	1148 9					
10		9393 X	6306	-0-	-3087	-0-	1498 1	3608 3	Y	1082	1066 0		108
							10 4	1190 9					
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952													
05		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	427 1	1225 3	Y	1098	1080 0		41
							1 4	1208 9					
06		2850 X	2639	-0-	-211	-0-	420 1	1184 3	Y	939	941 0		39
							2 4	1033 9					
07		2945 X	2345	-0-	-600	-0-	462 1	1157 3	Y	655	664 0		30
							5 4	721 9					
08		2945 X	2784	-0-	-161	-0-	567 1	1422 3	Y	717	711 0		36
							6 4	789 9					
09		2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	289 1	717 3	Y	412	421 0		27
							5 4	453 9					
10		2852 X	1527	-0-	-1325	-0-	296 1	714 3	Y	468	469 0		26
							2 4	515 9					
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251													
05		36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	2474 1	27787 3	N	6003	6003 0		-0-
							6603 9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		52623 X	52623	-0-	-0-	-0-	2862 1	41834 3	N	7206	7206 0		-0-
							7927 9						
08		34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	2555 1	26293 3	N	5587	5587 0		-0-
							6146 9						
09		32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	2670 1	24798 3	N	4809	4809 0		-0-
							5290 9						
*10		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	855 1	5894 3	N	1417	1417 0		-0-
							1559 9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928													
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	1096	1	10383	3	Y	2393	2306	0	148	
						42	4	2632	9						
06	12360 X	11259	-0-	-1101	-0-	1153	1	7830	3	Y	1812	1879	0	81	
						283	4	1993	9						
07	12772 X	12546	-0-	-226	-0-	1420	1	8612	3	Y	2123	2105	0	99	
						179	4	2335	9						
08	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	1202	1	8363	3	Y	1930	1940	0	89	
						106	4	2123	9						
09	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1171	1	8529	3	Y	1584	1563	0	110	
						207	4	1742	9						
*10	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	1109	1	9317	3	Y	1607	1629	0	88	
						160	4	1768	9						

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

05	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	1009	1	9564	3	Y	1196	1147	0	74
						39	4	1316	9					
06	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	1093	1	7421	3	Y	950	981	0	43
						268	4	1045	9					
07	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	1324	1	8033	3	Y	1081	1074	0	50
						167	4	1189	9					
08	9982 X	9656	-0-	-326	-0-	1058	1	7365	3	Y	1036	1038	0	48
						93	4	1140	9					
09	9660 X	9079	-0-	-581	-0-	948	1	6911	3	Y	956	938	0	66
						168	4	1052	9					
10	9982 X	9645	-0-	-337	-0-	898	1	7549	3	Y	971	984	0	53
						130	4	1068	9					

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

05	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	784	1	8805	3	N	2104	2104	0	-0-
						2314	9							
06	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-	968	1	14150	3	N	-0-			-0-
07	18259 X	17908	-0-	-351	-0-	2790	9				2536	2536	0	-0-
						958	1	9856	3	N	1996	1996	0	-0-
08	15469 X	13010	-0-	-2459	-0-	2196	9							
						912	1	8473	3	N	1577	1577	0	-0-
09	13830 X	11120	-0-	-2710	-0-	1735	9							
						938	1	6468	3	N	1514	1514	0	-0-
10	17918 X	9071	-0-	-8847	-0-	1665	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	1	41142	3	Y	-0-			52
06	76170 X	53157	-0-	-23013	-0-	1814	4	6926	9	Y	6296	6058	1	290
						3261	1	35249	3	Y	4505	4687	1	108
07	68014 X	43648	-0-	-24366	-0-	182	4	4956	9					
						3819	1	36463	3	Y	4441	4279	1	270
08	54653 X	45322	-0-	-9331	-0-	155	4	4885	9					
						3716	1	28278	3	Y	2884	3082	1	72
09	53160 X	35969	-0-	-17191	-0-	803	4	3172	9					
						2098	1	28714	3	Y	2383	2418	1	37
10	54932 X	34249	-0-	-20683	-0-	816	4	2621	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. L.B. HAILEY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	122543 X	-0-	-0-	-122543	-0-				Y	-0-			101
06	98493 X	98493	-0-	-0-	-0-	6168	1	77480	3	Y	10390	10012 1	479
07	85996 X	85996	-0-	-0-	-0-	3416	4	11429	9				
08	80400 X	80400	-0-	-0-	-0-	6441	1	69619	3	Y	8706	8977 1	208
09	67291 X	67291	-0-	-0-	-0-	359	4	9577	9				
*10	77425 X	77425	-0-	-0-	-0-	6873	1	65620	3	Y	6935	6722 1	421
						278	4	7629	9				
						6948	1	52867	3	Y	5432	5712 1	135
						1501	4	5975	9			6 8	
						4787	1	65522	3	Y	4776	4837 1	74
						1862	4	5254	9				

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288596		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 12840			PERF.12825 - 18743	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 288753		COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 12720			PERF.12666 - 18109	
05	132370 X	-0-	-0-	-132370	-0-				Y	-0-			61
06	53964 X	53964	-0-	-0-	-0-	3291	1	41341	3	Y	6826	6572 1	315
07	72509 X	49059	-0-	-23450	-0-	1823	4	7509	9				
08	62372 X	48062	-0-	-14310	-0-	3620	1	39133	3	Y	5549	5731 1	133
09	53970 X	37086	-0-	-16884	-0-	202	4	6104	9				
10	55769 X	42479	-0-	-13290	-0-	4089	1	39036	3	Y	4338	4208 1	263
						165	4	4772	9				
						3649	1	27761	3	Y	4444	4597 1	110
						788	4	4888	9				
						2566	1	35127	3	Y	3444	3501 1	53
						998	4	3788	9				

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 290096		COMPL. DATE 03/22/2020			TOTAL DEPTH 12782			PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	112132	-0-	112132	112132	5868	1	80325	3	Y	21505	21172 1	333
						2283	4	23656	9				

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC TE KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 6844			PERF. 6612 - 6771	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE		
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		-0-		
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-		
07	2542 N	389	-0-	-2153	-0-	389	2		N	-0-		-0-		
08	2604 N	1941	-0-	-663	-0-	1941	2		N	-0-		-0-		
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		-0-		
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-		

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		8		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		8		
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		8		
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		8		
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		8		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		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														
05	4464 X	2887	-0-	-1577	-0-	203	1	2436	3	Y	225	232	0	48
						248	9							
06	4320 X	2788	-0-	-1532	-0-	210	1	2327	3	Y	228	199	0	77
						251	9							
07	4464 X	2768	-0-	-1696	-0-	167	1	2353	3	Y	225	211	0	91
						248	9							
08	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	133	1	2354	3	Y	228	229	0	90
						251	9							
09	DLQ G-10	2737	-0-	2737	5475	159	1	2322	3	Y	233	230	0	93
						256	9							
10	DLQ G-10	4282	-0-	4282	9757	284	1	3744	3	Y	231	238	0	86
						254	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	7		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1X		RRCID -> 258143		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500								
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	43	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210								
05	775 N	241	-0-	-534	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					9
06	690 N	188	-0-	-502	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					9
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	88	1	350	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10	623	-0-	623	623	139	1	484	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					9
10	DLQ G-10	453	-0-	453	1076	79	1	374	3	Y	-0-					9

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362								
05	2883 X	1887	-0-	-996	-0-	14	1	1679	3	Y	125					515
						56	4	138	9							
06	2790 X	1996	-0-	-794	-0-	15	1	1734	3	Y	108	195	1			428
						128	4	119	9							
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	24	1	2304	3	Y	151	196	1			383
						590	4	166	9							
08	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	17	1	1630	3	Y	78	194	1			267
						793	4	86	9							
09	DLQ G-10	1904	-0-	1904	4430	19	1	1644	3	Y	127					394
						101	4	140	9							
10	DLQ G-10	1935	-0-	1935	6365	19	1	1641	3	Y	133	196	1			331
						129	4	146	9							

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318		PERF.12246 - 19357					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780				
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4027	3	Y	209	225	0			45
						230	9									
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	168	156	0			57
						185	9									
07	789 X	789	-0-	-0-	-0-	43	1	607	3	Y	126	132	0			51
						139	9									
08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	55	1	965	3	Y	206	176	0			81
						227	9									
09	DLQ G-10	1331	-0-	1331	2578	70	1	1020	3	Y	219	212	0			88
						241	9									
10	DLQ G-10	990	-0-	990	3568	57	1	748	3	Y	168	193	0			63
						185	9									

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13396 - 17842				
05	4526 X	2631	-0-	-1895	-0-	138	1	2328	3	Y	150	211	0			32
						165	9									
06	3480 X	2079	-0-	-1401	-0-	127	1	1854	3	Y	89	91	0			30
						98	9									
07	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	168	1	2422	3	Y	32	49	0			13
						35	9									
08	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	200	1	2613	3	Y	2	14	0			1
						2	9									
09	DLQ G-10	2710	-0-	2710	5525	206	1	2504	3	Y	-0-	1	0			-0-
						236	1	2768	3	Y	24	15	0			9
10	DLQ G-10	3030	-0-	3030	8555	26	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951		PERF.14942 - 17510				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EARNEST GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13849		PERF.13701 - 17361				
05	2480 N	1403	-0-	-1077	-0-	62	1	1294	3	Y	41	52	0			9
						2	4	45	9							
06	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	59	1	1189	3	Y	42	37	0			14
						3	4	46	9							
07	2232 N	1090	-0-	-1142	-0-	53	1	996	3	Y	35	35	0			14
						2	4	39	9							
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	7	1	128	3	Y	8	19	0			3
						9	9									
09	DLQ G-10	330	-0-	330	474	17	1	290	3	Y	20	15	0			8
						1	4	22	9							
10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	2105	92	1	1480	3	Y	51	40	0			19
						3	4	56	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//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 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
05	6107 X	4051	-0-	-2056	-0-	31 1 349 9	3671 3	Y	317	394 1	429
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	62 1 362 9	6969 3	Y	329	390 1	368
07	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	69 1 339 9	6745 3	Y	308	390 1	286
08	DLQ G-10	5510	-0-	5510	5510	55 1 332 9	5123 3	Y	302	306 1	282
09	DLQ G-10	4433	-0-	4433	9943	47 1 259 9	4127 3	Y	235	197 1	320
10	DLQ G-10	6690	-0-	6690	16633	75 1 224 9	6391 3	Y	204	197 1	327

DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479		
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		395
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		395
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	453 3	Y	2		397
08	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	30 1 135 9	2779 3	Y	123		520
09	DLQ G-10	1681	-0-	1681	4625	18 1 61 9	1602 3	Y	55	196 1	379
10	DLQ G-10	1804	-0-	1804	6429	21 1 43 9	1740 3	Y	39		418

GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735		
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	1 1 139 9	134 3	Y	126	104 0	36
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	25 3	32 9	Y	29	46 0	19
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2	11 0	10
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	2 1 26 9	165 3	Y	24	21 0	13
09	DLQ G-10	124	-0-	124	317	1 1 11 9	112 3	Y	10	19 0	4
10	DLQ G-10	153	-0-	153	470	2 1 14 9	137 3	Y	13	12 0	5

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061		
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	253 1 237 9	4283 3	Y	215	197 0	46
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	114 1 91 9	1658 3	Y	83	101 0	28
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	336 1 293 9	4860 3	Y	266	186 0	108
08	DLQ G-10	4193	-0-	4193	4193	283 1 215 9	3695 3	Y	195	226 0	77
09	DLQ G-10	3811	-0-	3811	8004	277 1 168 9	3366 3	Y	153	169 0	61
10	DLQ G-10	4119	-0-	4119	12123	305 1 229 9	3585 3	Y	208	191 0	78

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796		
05	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
06	4680 X	2531	-0-	-2149	-0-	2531 3		N	-0-		-0-
07	4836 X	3512	-0-	-1324	-0-	3512 3		N	-0-		-0-
08	4836 X	3305	-0-	-1531	-0-	3305 3		N	-0-		-0-
09	2520 X	2297	-0-	-223	-0-	2297 3		N	-0-		-0-
10	3503 X	2185	-0-	-1318	-0-	2185 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	4506	-0-	-1384	-0-	196 1 7 4	4102 3 201 9	Y	183 185 0	39
06	6330 X	4269	-0-	-2061	-0-	192 1 9 4	3886 3 182 9	Y	165 148 0	56
07	6789 X	4373	-0-	-2416	-0-	212 1 7 4	3979 3 175 9	Y	159 150 0	65
08	DLQ G-10	4374	-0-	4374	4374	225 1 8 4	3962 3 179 9	Y	163 163 0	65
09	DLQ G-10	4160	-0-	4160	8534	222 1 7 4	3754 3 177 9	Y	161 161 0	65
10	DLQ G-10	4281	-0-	4281	12815	241 1 7 4	3858 3 175 9	Y	159 164 0	60

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	6 1 19 9	119 3	Y	17 11 0	6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 6 0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	318

STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700		
05	11005 X	9011	-0-	-1994	-0-	491 1 206 9	8314 3	Y	187 213 0	40
06	9030 X	8858	-0-	-172	-0-	546 1 371 9	7941 3	Y	337 263 0	114
07	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	549 1 366 9	7937 3	Y	333 312 0	135
08	DLQ G-10	8438	-0-	8438	8438	576 1 340 9	7522 3	Y	309 322 0	122
09	DLQ G-10	7484	-0-	7484	15922	548 1 271 9	6665 3	Y	246 269 0	99
10	DLQ G-10	8160	-0-	8160	24082	616 1 309 9	7235 3	Y	281 275 0	105

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935		
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	317 1 461 9	3801 3	Y	419 427 0	90
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	293 1 263 9	3244 3	Y	239 248 0	81
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	134 1 195 9	1892 3	Y	177 186 0	72
08	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	82 1 186 9	1446 3	Y	169 174 0	67
09	DLQ G-10	2286	-0-	2286	4000	130 1 260 9	1896 3	Y	236 208 0	95
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	5838	114 1 221 9	1503 3	Y	201 221 0	75

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4960 X	5	-0-	-4955	-0-	5 1			Y	-0-			193
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-			193
07		4960 X	123	-0-	-4837	-0-	119 1	4 9		Y	-0-	122 1		75
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
09		DLQ G-10	888	-0-	888	888	888 1			Y	-0-			75
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	888				Y	-0-			75

BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168

ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483					
05		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	605 1	7244 3		Y	990	968 0		213
							1089 9							
06		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	625 1	6928 3		Y	970	854 0		329
							1067 9							
07		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	497 1	7002 3		Y	978	910 0		397
							1076 9							
08		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	386 1	6806 3		Y	937	963 0		371
							1031 9							
09		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	465 1	6794 3		Y	989	963 0		397
							1088 9							
*10		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	516 1	6789 3		Y	1031	1042 0		386
							1134 9							

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602					
05		1984 X	1410	-0-	-574	-0-	70 1	1265 3		Y	66	64 0		14
							2 4	73 9						
06		1920 X	1299	-0-	-621	-0-	60 1	1191 3		Y	41	41 0		14
							3 4	45 9						
07		1891 X	1306	-0-	-585	-0-	62 1	1194 3		Y	44	40 0		18
							2 4	48 9						
08		DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	65 1	1230 3		Y	41	43 0		16
							2 4	45 9						
09		DLQ G-10	1350	-0-	1350	2692	75 1	1209 3		Y	57	50 0		23
							3 4	63 9						
10		DLQ G-10	1811	-0-	1811	4503	111 1	1616 3		Y	73	69 0		27
							4 4	80 9						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367					
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	144	3	Y	1	2 0	-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	15	1	167	3	Y	3	2 0	1
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1 0	-0-
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	7	1	129	3	Y	3	2 0	1
09	DLQ G-10	161	-0-	161	300	10	1	150	3	Y	1	2 0	-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	430	1	9	121	3	Y	-0-		-0-

 ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-		-0-
06	2580 X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	3	Y	527	313 0	214
08	DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	580	9	72	1	Y	213	343 0	84
09	DLQ G-10	1558	-0-	1558	3063	234	9	71	1	Y	287	256 0	115
10	DLQ G-10	1012	-0-	1012	4075	316	9	35	1	Y	168	220 0	63
						185	9						

 THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	135	1	2291	3	Y	480	502 0	103
06	3150 X	2941	-0-	-209	-0-	528	9	156	1	Y	464	410 0	157
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	510	9	182	1	Y	513	462 0	208
08	DLQ G-10	3234	-0-	3234	3234	564	9	191	1	Y	495	507 0	196
09	DLQ G-10	3245	-0-	3245	6479	545	9	203	1	Y	525	510 0	211
10	DLQ G-10	3043	-0-	3043	9522	578	9	194	1	Y	520	536 0	195
						572	9						

 THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

05	4495 X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3			N	-0-		-0-
06	4140 X	3933	-0-	-207	-0-	3933	3			N	-0-		-0-
07	4526 X	3920	-0-	-606	-0-	3920	3			N	-0-		-0-
08	4526 X	960	-0-	-3566	-0-	960	3			N	-0-		-0-
09	4380 X	8	-0-	-4372	-0-	8	3			N	-0-		-0-
10	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	4352	3			N	-0-		-0-

 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

05	5735 X	2728	-0-	-3007	-0-	22	1	2579	3	Y	115	106 0	25
06	3900 X	2989	-0-	-911	-0-	127	9	25	1	Y	126	108 0	43
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	139	9	35	1	Y	135	123 0	55
08	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	149	9	22	1	Y	38	78 0	15
09	DLQ G-10	8019	-0-	8019	10155	42	9	89	1	Y	133	95 0	53
10	DLQ G-10	4107	-0-	4107	14262	146	9	46	1	Y	166	157 0	62
						183	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
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			
05	4123 X	3053	-0-	-1070	-0-	80	1 2538 3	Y	395	379 0	85			
						435	9							
06	3780 X	2698	-0-	-1082	-0-	100	1 2218 3	Y	345	311 0	119			
						380	9							
07	2728 X	1868	-0-	-860	-0-	75	1 1534 3	Y	235	256 0	98			
						259	9							
*08	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	93	1 1489 3	Y	261	255 0	104			
						287	9							
09	DLQ G-10	2795	-0-	2795	4664	134	1 2220 3	Y	401	344 0	161			
						441	9							
10	DLQ G-10	2862	-0-	2862	7526	101	1 2282 3	Y	435	433 0	163			
						479	9							
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
05	1519 N	529	-0-	-990	-0-	66	1 463 3	Y	-0-		14			
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		14			
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		14			
08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	164	1 572 3	Y	-0-		14			
09	DLQ G-10	149	-0-	149	885	21	1 128 3	Y	-0-		14			
10	DLQ G-10	535	-0-	535	1420	93	1 442 3	Y	-0-		14			
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	24	1 2883 3	Y	97		455			
						107	9							
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	24	1 2656 3	Y	52	191 1	316			
						57	9							
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	32	1 3186 3	Y	-0-		316			
08	DLQ G-10	3235	-0-	3235	3235	32	1 3008 3	Y	177		493			
						195	9							
09	DLQ G-10	3097	-0-	3097	6332	34	1 3007 3	Y	51		544			
						56	9							
10	DLQ G-10	3030	-0-	3030	9362	35	1 2933 3	Y	56	190 1	410			
						62	9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
05	8091 X	6812	-0-	-1279	-0-	364	1 6161 3	Y	261	266 0	56			
						287	9							
06	7470 X	6357	-0-	-1113	-0-	394	1 5726 3	Y	215	198 0	73			
						237	9							
07	7719 X	6640	-0-	-1079	-0-	417	1 6030 3	Y	175	177 0	71			
						193	9							
08	DLQ G-10	6574	-0-	6574	6574	454	1 5927 3	Y	175	177 0	69			
						193	9							
09	DLQ G-10	6211	-0-	6211	12785	457	1 5559 3	Y	177	175 0	71			
						195	9							
10	DLQ G-10	5739	-0-	5739	18524	438	1 5148 3	Y	139	158 0	52			
						153	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192					
M O	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	
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	60	47	0	13
						66	9							
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2	1	29	3	Y	10	6	0	4
						11	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42					Y	5	7	0	2
10	DLQ G-10	26	-0-	26	68	2	3	24	9	Y	22	16	0	8
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578					
05	8029 X	7848	-0-	-181	-0-	554	1	6639	3	Y	595	640	0	128
						655	9							
06	7770 X	6824	-0-	-946	-0-	516	1	5716	3	Y	538	483	0	183
						592	9							
07	8215 X	6885	-0-	-1330	-0-	417	1	5873	3	Y	541	504	0	220
						595	9							
08	DLQ G-10	7171	-0-	7171	7171	352	1	6215	3	Y	549	552	0	217
						604	9							
09	DLQ G-10	7899	-0-	7899	15070	468	1	6841	3	Y	536	538	0	215
						590	9							
10	DLQ G-10	5228	-0-	5228	20298	327	1	4310	3	Y	537	551	0	201
						591	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844					
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	382	1	4582	3	Y	629	612	0	135
						692	9							
06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	386	1	4285	3	Y	622	546	0	211
						684	9							
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	280	1	3948	3	Y	607	571	0	247
						668	9							
08	DLQ G-10	4939	-0-	4939	4939	230	1	4059	3	Y	591	604	0	234
						650	9							
09	DLQ G-10	4948	-0-	4948	9887	273	1	3990	3	Y	623	607	0	250
						685	9							
10	DLQ G-10	4967	-0-	4967	14854	304	1	3997	3	Y	605	629	0	226
						666	9							
RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012			TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542					
05	3627 X	1455	-0-	-2172	-0-	73	1	1240	3	Y	129	131	0	28
						142	9							
06	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	83	1	1212	3	Y	73	76	0	25
						80	9							
07	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	85	1	1233	3	Y	138	107	0	56
						152	9							
08	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	90	1	1171	3	Y	129	134	0	51
						142	9							
09	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2770	93	1	1130	3	Y	131	130	0	52
						144	9							
10	DLQ G-10	1344	-0-	1344	4114	94	1	1103	3	Y	134	136	0	50
						147	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644			
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	
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	133 1 4 4	2417 3 171 9	Y	155	157 0	33
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	122 1 6 4	2418 3 168 9	Y	153	134 0	52
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	2483 3 165 9	Y	150	141 0	61
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	133 1 4 4	2521 3 172 9	Y	156	155 0	62
09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5451	149 1 5 4	2383 3 84 9	Y	76	107 0	31
10	DLQ G-10	2794	-0-	2794	8245	171 1 5 4	2497 3 121 9	Y	110	100 0	41

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536			
05	6572 X	6494	-0-	-78	-0-	470 1 391 9	5633 3	Y	355	367 0	76
06	7590 X	2691	-0-	-4899	-0-	207 1 188 9	2296 3	Y	171	189 0	58
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	497 1 345 9	7013 3	Y	314	244 0	128
08	DLQ G-10	6504	-0-	6504	6504	332 1 311 9	5861 3	Y	283	299 0	112
09	DLQ G-10	4148	-0-	4148	10652	259 1 113 9	3776 3	Y	103	174 0	41
10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	12028	92 1 70 9	1214 3	Y	64	81 0	24

HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581			
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		367
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		367
07	3999 X	179	-0-	-3820	-0-	177 1	2 9	Y	2	194 1	175
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
09	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597 1		Y	-0-		175
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	597			Y	-0-		175

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980			
05	7657 X	4740	-0-	-2917	-0-	244 1 363 9	4133 3	Y	330	392 1	334
06	7410 X	4382	-0-	-3028	-0-	260 1 340 9	3782 3	Y	309	392 1	251
07	6076 X	4293	-0-	-1783	-0-	256 1 336 9	3701 3	Y	305	195 1	361
08	DLQ G-10	4125	-0-	4125	4125	269 1 340 9	3516 3	Y	309	46 0	392 1
09	DLQ G-10	4207	-0-	4207	8332	289 1 400 9	3518 3	Y	364	248 0	348
10	DLQ G-10	5893	-0-	5893	14225	414 1 618 9	4861 3	Y	562	498 0	412

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.13224 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13581 - 18609							
05		5735 X	5083	-0-	-652	-0-	150	1	4744	3	Y	172	172	0			37
							189	9									
06		5130 X	4991	-0-	-139	-0-	206	1	4564	3	Y	201	170	0			68
							221	9									
07		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	224	1	4582	3	Y	218	198	0			88
							240	9									
08	DLQ	G-10	4971	-0-	4971	4971	263	1	4482	3	Y	203	211	0			80
							3	4									
09	DLQ	G-10	5194	-0-	5194	10165	283	1	4670	3	Y	219	211	0			88
							241	9									
10	DLQ	G-10	5336	-0-	5336	15501	216	1	4878	3	Y	220	226	0			82
							242	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573 - 18119							
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266		PERF.13862 - 18239							
05		3286 X	2477	-0-	-809	-0-	101	1	2107	3	Y	241	244	0			52
							4	4									
06		3210 X	2318	-0-	-892	-0-	97	1	1968	3	Y	226	201	0			77
							4	4									
07		3782 X	2051	-0-	-1731	-0-	94	1	1757	3	Y	179	183	0			73
							3	4									
08	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	83	1	1458	3	Y	141	158	0			56
							3	4									
09	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	3313	82	1	1380	3	Y	135	137	0			54
							3	4									
10	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	5527	117	1	1871	3	Y	203	181	0			76
							3	4									

KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569		PERF.13097 - 17323							
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED																					
SLAUGHTER GAS UNIT 1		//CONT.//		703462																							
		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 13238		PERF.14187		-		18450													
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											
05	3224 X	2574	-0-	-650	-0-	102	1	2145	3	Y	294	277	0			63											
06	3180 X	2343	-0-	-837	-0-	99	1	1999	3	Y	219	208	0			74											
07	3565 X	2463	-0-	-1102	-0-	110	1	2055	3	Y	267	233	0			108											
*08	DLQ G-10	2360	-0-	2360	2360	114	1	2010	3	Y	211	236	0			83											
09	DLQ G-10	2289	-0-	2289	4649	113	1	1911	3	Y	237	225	0			95											
10	DLQ G-10	2340	-0-	2340	6989	124	1	1998	3	Y	195	217	0			73											
STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: A 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 13252		PERF.13583		-		19542	
05	6820 X	6096	-0-	-724	-0-	299	1	5431	3	Y	324	326	0			70											
06	6600 X	5741	-0-	-859	-0-	260	1	5137	3	Y	302	269	0			103											
07	6417 X	5847	-0-	-570	-0-	272	1	5243	3	Y	295	278	0			120											
08	DLQ G-10	5714	-0-	5714	5714	269	1	5094	3	Y	311	308	0			123											
09	DLQ G-10	5469	-0-	5469	11183	294	1	4712	3	Y	412	370	0			165											
10	DLQ G-10	5668	-0-	5668	16851	337	1	4916	3	Y	367	395	0			137											
NELLER GAS UNIT 1														WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13588		-		17234	
05	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	103	1	2152	3	Y	195	198	0			42											
06	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	103	1	2089	3	Y	181	162	0			61											
07	3596 X	2379	-0-	-1217	-0-	110	1	2072	3	Y	175	165	0			71											
08	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	115	1	2029	3	Y	176	177	0			70											
09	DLQ G-10	2231	-0-	2231	4573	114	1	1927	3	Y	169	171	0			68											
10	DLQ G-10	2233	-0-	2233	6806	120	1	1927	3	Y	166	172	0			62											
LAKE SCHWARTZ														WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13876		-		20086	
05	24769 X	14952	-0-	-9817	-0-	14952	3			N	-0-					-0-											
06	20130 X	16422	-0-	-3708	-0-	16422	3			N	-0-					-0-											
07	20801 X	18194	-0-	-2607	-0-	18194	3			N	-0-					-0-											
08	15004 X	11357	-0-	-3647	-0-	11357	3			N	-0-					-0-											
09	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	3			N	-0-					-0-											
10	18197 X	13231	-0-	-4966	-0-	13231	3			N	-0-					-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6882 X	6344	-0-	-538	-0-	299 1	5430 3		Y	550	559 0		118
							10 4	605 9						
06		6630 X	6110	-0-	-520	-0-	262 1	5180 3		Y	596	512 0		202
							12 4	656 9						
07		6479 X	6460	-0-	-19	-0-	275 1	5295 3		Y	803	679 0		326
							7 4	883 9						
08	DLQ	G-10	6285	-0-	6285	6285	268 1	5076 3		Y	847	838 0		335
							9 4	932 9						
09	DLQ	G-10	5530	-0-	5530	11815	293 1	4695 3		Y	484	625 0		194
							10 4	532 9						
10	DLQ	G-10	4909	-0-	4909	16724	291 1	4255 3		Y	322	396 0		120
							9 4	354 9						
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
*12		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				Y	-0-	5 7		-0-
*01		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-				Y	-0-			-0-
*02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
05		19251 X	4757	-0-	-14494	-0-	233 1	4239 3		Y	252	262 0		54
							8 4	277 9						
06		18630 X	3955	-0-	-14675	-0-	176 1	3473 3		Y	271	233 0		92
							8 4	298 9						
07		9114 X	3991	-0-	-5123	-0-	180 1	3467 3		Y	308	275 0		125
							5 4	339 9						
08	DLQ	G-10	3928	-0-	3928	3928	179 1	3390 3		Y	321	319 0		127
							6 4	353 9						
09	DLQ	G-10	2795	-0-	2795	6723	152 1	2434 3		Y	185	238 0		74
							5 4	204 9						
10	DLQ	G-10	4020	-0-	4020	10743	236 1	3452 3		Y	295	259 0		110
							7 4	325 9						
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
05		22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	22367 3			N	-0-			-0-
06		40201 X	40201	-0-	-0-	-0-	40201 3			N	-0-			-0-
07		28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462 3			N	-0-			-0-
08		26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26607 3			N	-0-			-0-
09		24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	24210 3			N	-0-			-0-
*10		21182 X	21182	-0-	-0-	-0-	21182 3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		16554 X	8838	-0-	-7716	-0-	434 1	7884 3	Y	460	509 0		99
							14 4	506 9					
06		16020 X	7127	-0-	-8893	-0-	325 1	6418 3	Y	335	320 0		114
							15 4	369 9					
07		10571 X	10146	-0-	-425	-0-	477 1	9180 3	Y	433	371 0		176
							13 4	476 9					
08	DLQ	G-10	7497	-0-	7497	7497	354 1	6695 3	Y	396	415 0		157
							12 4	436 9					
09	DLQ	G-10	8348	-0-	8348	15845	454 1	7274 3	Y	550	486 0		221
							15 4	605 9					
10	DLQ	G-10	8450	-0-	8450	24295	503 1	7350 3	Y	528	551 0		198
							16 4	581 9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679													
05		6386 X	6143	-0-	-243	-0-	169 1	5322 3	Y	593	619 0		127
							652 9						
06		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	219 1	4843 3	Y	578	509 0		196
							636 9						
07		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	220 1	4511 3	Y	576	538 0		234
							634 9						
08	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	5571	278 1	4718 3	Y	520	548 0		206
							3 4	572 9					
09	DLQ	G-10	5639	-0-	5639	11210	287 1	4746 3	Y	551	536 0		221
							606 9						
10	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	16684	208 1	4701 3	Y	514	543 0		192
							565 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442													
05		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-			-0-
06		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-			-0-
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2 1	23 3	Y	3	2 0		1
							3 9						
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642													
05		25668 X	14499	-0-	-11169	-0-	705 1	12807 3	Y	876	769 0		188
							23 4	964 9					
06		24840 X	11263	-0-	-13577	-0-	505 1	9969 3	Y	696	648 0		236
							23 4	766 9					
07		25668 X	9306	-0-	-16362	-0-	424 1	8172 3	Y	635	613 0		258
							11 4	699 9					
08	DLQ	G-10	8030	-0-	8030	8030	365 1	6896 3	Y	688	674 0		272
							12 4	757 9					
09	DLQ	G-10	6423	-0-	6423	14453	356 1	5711 3	Y	313	459 0		126
							12 4	344 9					
10	DLQ	G-10	3968	-0-	3968	18421	237 1	3461 3	Y	238	275 0		89
							8 4	262 9					
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463													
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		6820 X	6320	-0-	-500	-0-	264	1	5532	3	Y	467	477	0	100
							10	4	514	9					
06		6600 X	5789	-0-	-811	-0-	250	1	5058	3	Y	427	382	0	145
							11	4	470	9					
07		6820 X	6047	-0-	-773	-0-	282	1	5284	3	Y	428	399	0	174
							10	4	471	9					
08	DLQ	G-10	5954	-0-	5954	5954	295	1	5201	3	Y	407	420	0	161
							10	4	448	9					
09	DLQ	G-10	5632	-0-	5632	11586	290	1	4907	3	Y	387	393	0	155
							9	4	426	9					
10	DLQ	G-10	5782	-0-	5782	17368	314	1	5029	3	Y	391	400	0	146
							9	4	430	9					
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #: B		3H	RRCID ->	272515	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	14683	-	17685	
05		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	217	1	6839	3	Y	778	684	0	167
							856	9							
06		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	239	1	5294	3	Y	673	612	0	228
							740	9							
07		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	253	1	5168	3	Y	756	677	0	307
							832	9							
08	DLQ	G-10	5864	-0-	5864	5864	285	1	4860	3	Y	651	700	0	258
							3	4	716	9					
09	DLQ	G-10	5701	-0-	5701	11565	289	1	4771	3	Y	583	607	0	234
							641	9							
10	DLQ	G-10	5996	-0-	5996	17561	229	1	5163	3	Y	549	578	0	205
							604	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C		2H	RRCID ->	272516	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	14104	-	19690	
05		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	456	1	5468	3	Y	492	505	0	106
							541	9							
06		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	480	1	5316	3	Y	553	471	0	188
							608	9							
07		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	379	1	5349	3	Y	413	433	0	168
							454	9							
08	DLQ	G-10	5670	-0-	5670	5670	291	1	5138	3	Y	219	300	0	87
							241	9							
09	DLQ	G-10	5515	-0-	5515	11185	346	1	5055	3	Y	104	149	0	42
							114	9							
10	DLQ	G-10	5541	-0-	5541	16726	379	1	4991	3	Y	155	139	0	58
							171	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: B		1H	RRCID ->	272519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	13639	-	17459	
05		5332 X	4946	-0-	-386	-0-	140	1	4408	3	Y	362	385	0	78
							398	9							
06		4620 X	4609	-0-	-11	-0-	182	1	4032	3	Y	359	315	0	122
							395	9							
07		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	195	1	3993	3	Y	433	379	0	176
							476	9							
08	DLQ	G-10	4599	-0-	4599	4599	232	1	3947	3	Y	379	405	0	150
							3	4	417	9					
09	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	9310	245	1	4040	3	Y	387	382	0	155
							426	9							
10	DLQ	G-10	4809	-0-	4809	14119	187	1	4209	3	Y	375	390	0	140
							413	9							

 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254 X	6058	-0-	-1196	-0-	242 1	5069 3	Y	671	695 0	144
						9 4	738 9				
06	7320 X	4945	-0-	-2375	-0-	208 1	4202 3	Y	478	460 0	162
						9 4	526 9				
07	10075 X	4817	-0-	-5258	-0-	214 1	4010 3	Y	533	479 0	216
						7 4	586 9				
08	DLQ G-10	4422	-0-	4422	4422	210 1	3706 3	Y	454	490 0	180
						7 4	499 9				
09	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8740	211 1	3561 3	Y	490	473 0	197
						7 4	539 9				
10	DLQ G-10	3644	-0-	3644	12384	187 1	2990 3	Y	420	460 0	157
						5 4	462 9				

 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

05	9083 X	9017	-0-	-66	-0-	374 1	7826 3	Y	730	768 0	157
						14 4	803 9				
06	8760 X	7454	-0-	-1306	-0-	320 1	6465 3	Y	595	550 0	202
						14 4	655 9				
07	9052 X	7601	-0-	-1451	-0-	351 1	6586 3	Y	593	554 0	241
						12 4	652 9				
08	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	374 1	6588 3	Y	594	600 0	235
						13 4	653 9				
09	DLQ G-10	10125	-0-	10125	17753	517 1	8735 3	Y	779	701 0	313
						16 4	857 9				
10	DLQ G-10	9641	-0-	9641	27394	519 1	8311 3	Y	724	766 0	271
						15 4	796 9				

 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

05	13144 X	8229	-0-	-4915	-0-	339 1	7093 3	Y	713	732 0	153
						13 4	784 9				
06	12720 X	7852	-0-	-4868	-0-	334 1	6747 3	Y	687	607 0	233
						15 4	756 9				
07	13454 X	8203	-0-	-5251	-0-	376 1	7054 3	Y	691	643 0	281
						13 4	760 9				
08	DLQ G-10	8001	-0-	8001	8001	389 1	6859 3	Y	672	687 0	266
						14 4	739 9				
09	DLQ G-10	7677	-0-	7677	15678	388 1	6559 3	Y	653	657 0	262
						12 4	718 9				
10	DLQ G-10	7947	-0-	7947	23625	423 1	6788 3	Y	658	674 0	246
						12 4	724 9				

 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

05	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	599 1	12544 3	Y	574	594 0	123
						23 4	631 9				
06	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	556 1	11235 3	Y	496	451 0	168
						25 4	546 9				
07	12152 X	12053	-0-	-99	-0-	586 1	10997 3	Y	409	411 0	166
						20 4	450 9				
08	DLQ G-10	12479	-0-	12479	12479	637 1	11216 3	Y	549	498 0	217
						22 4	604 9				
09	DLQ G-10	10315	-0-	10315	22794	542 1	9169 3	Y	534	537 0	214
						17 4	587 9				
10	DLQ G-10	6711	-0-	6711	29505	369 1	5908 3	Y	385	455 0	144
						10 4	424 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	9486 X	7268	-0-	-2218	-0-	317 1	6633 3	Y	278	260 0	60		
06	9360 X	6636	-0-	-2724	-0-	12 4	306 9	Y	253	227 0	86		
07	11129 X	6941	-0-	-4188	-0-	299 1	6046 3	Y	259	240 0	105		
08	DLQ G-10	6798	-0-	6798	6798	13 4	278 9	Y	279	274 0	110		
09	DLQ G-10	6732	-0-	6732	13530	336 1	6309 3	Y	325	305 0	130		
10	DLQ G-10	6752	-0-	6752	20282	11 4	285 9	Y	286	309 0	107		
						348 1	6131 3	Y					
						12 4	307 9	Y					
						355 1	6008 3	Y					
						11 4	358 9	Y					
						378 1	6048 3	Y					
						11 4	315 9	Y					
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014				TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939			
05	3224 X	3001	-0-	-223	-0-	71 1	2237 3	Y	630	644 0	135		
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	693 9	306 9	Y	631	552 0	214		
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	95 1	2098 3	Y	642	595 0	261		
08	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	694 9	2007 3	Y	641	648 0	254		
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	5875	98 1	2137 3	Y	619	624 0	249		
10	DLQ G-10	2890	-0-	2890	8765	706 9	2099 3	Y	592	619 0	222		
						125 1	2137 3	Y					
						1 4	705 9	Y					
						127 1	2099 3	Y					
						681 9	2144 3	Y					
						95 1	2144 3	Y					
						651 9		Y					
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014				TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798			
05	5642 X	5609	-0-	-33	-0-	385 1	4608 3	Y	560	583 0	120		
06	5430 X	5309	-0-	-121	-0-	616 9	4331 3	Y	534	473 0	181		
07	5828 X	5132	-0-	-696	-0-	391 1	4273 3	Y	505	481 0	205		
08	DLQ G-10	5030	-0-	5030	5030	587 9	4273 3	Y	500	507 0	198		
09	DLQ G-10	4961	-0-	4961	9991	303 1	4240 3	Y	523	511 0	210		
10	DLQ G-10	5094	-0-	5094	15085	556 9	4172 3	Y	550	554 0	206		
						240 1	4240 3	Y					
						550 9		Y					
						281 1	4105 3	Y					
						575 9		Y					
						317 1	4172 3	Y					
						605 9		Y					
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648			
05	6324 X	5758	-0-	-566	-0-	424 1	5081 3	Y	230	241 0	49		
06	6120 X	5944	-0-	-176	-0-	253 9	5213 3	Y	237	206 0	80		
07	5797 X	5684	-0-	-113	-0-	470 1	5071 3	Y	230	217 0	93		
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923	4923	261 9	5071 3	Y	186	205 0	74		
09	DLQ G-10	5026	-0-	5026	9949	360 1	4465 3	Y	190	188 0	76		
10	DLQ G-10	4563	-0-	4563	14512	253 9	4508 3	Y	187	193 0	70		
						205 9		Y					
						309 1	4508 3	Y					
						209 9		Y					
						308 1	4049 3	Y					
						206 9		Y					

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	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	
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	154	1	3235	3	Y	344	350	0	74
						6	4	378	9					
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	148	1	2992	3	Y	309	278	0	105
						7	4	340	9					
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162	1	3035	3	Y	306	287	0	124
						6	4	337	9					
08	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413	165	1	2914	3	Y	298	304	0	118
						6	4	328	9					
09	DLQ G-10	3309	-0-	3309	6722	167	1	2820	3	Y	288	290	0	116
						5	4	317	9					
10	DLQ G-10	3522	-0-	3522	10244	187	1	2998	3	Y	302	305	0	113
						5	4	332	9					

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 273130		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026					
05	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	91	1	1910	3	Y	203	205	0	44
						3	4	223	9					
06	2460 X	2091	-0-	-369	-0-	89	1	1794	3	Y	185	166	0	63
						4	4	204	9					
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	110	1	2066	3	Y	209	187	0	85
						4	4	230	9					
08	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2246	109	1	1920	3	Y	194	202	0	77
						4	4	213	9					
09	DLQ G-10	2127	-0-	2127	4373	107	1	1811	3	Y	187	189	0	75
						3	4	206	9					
10	DLQ G-10	2140	-0-	2140	6513	113	1	1804	3	Y	200	200	0	75
						3	4	220	9					

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966					
05	10540 X	9792	-0-	-748	-0-	697	1	8349	3	Y	678	704	0	146
						746	9							
06	9960 X	9411	-0-	-549	-0-	716	1	7939	3	Y	687	600	0	233
						756	9							
07	10199 X	9652	-0-	-547	-0-	588	1	8292	3	Y	702	650	0	285
						772	9							
08	DLQ G-10	8795	-0-	8795	8795	454	1	8013	3	Y	298	465	0	118
						328	9							
09	DLQ G-10	8162	-0-	8162	16957	514	1	7510	3	Y	125	193	0	50
						138	9							
10	DLQ G-10	8781	-0-	8781	25738	580	1	7633	3	Y	516	373	0	193
						568	9							

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537					
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2517	3	Y	145	150	0	31
						160	9							
06	2760 X	2349	-0-	-411	-0-	181	1	2012	3	Y	142	125	0	48
						156	9							
07	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	159	1	2242	3	Y	146	135	0	59
						161	9							
08	DLQ G-10	2567	-0-	2567	2567	130	1	2292	3	Y	132	139	0	52
						145	9							
09	DLQ G-10	2571	-0-	2571	5138	156	1	2275	3	Y	127	128	0	51
						140	9							
10	DLQ G-10	2543	-0-	2543	7681	170	1	2235	3	Y	125	129	0	47
						138	9							

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)	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	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			-0-			-0-	
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			-0-			-0-	
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	1920	-0-	1920	1920	69 1	1566 3	Y	259	162 0	97	
							285 9						

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A		1H	RRCID -> 274434	COMPL. DATE 05/05/2014	TOTAL DEPTH 13125	PERF.13520	- 19957			
05		7347 X	3161	-0-	-4186	-0-	80 1	2527 3	Y	504	515 0	108
							554 9					
06		5970 X	2810	-0-	-3160	-0-	99 1	2191 3	Y	473	421 0	160
							520 9					
07		4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	97 1	1987 3	Y	512	464 0	208
							563 9					
08	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	2808	107 1	1817 3	Y	803	693 0	318
							1 4	883 9				
09	DLQ	G-10	3071	-0-	3071	5879	120 1	1986 3	Y	877	843 0	352
							965 9					
10	DLQ	G-10	3278	-0-	3278	9157	87 1	1955 3	Y	1124	1055 0	421
							1236 9					

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B		4H	RRCID -> 274452	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13259	- 19019			
05		11191 X	9930	-0-	-1261	-0-	497 1	9031 3	Y	351	377 0	75
							16 4	386 9				
06		10830 X	9604	-0-	-1226	-0-	440 1	8689 3	Y	414	349 0	140
							20 4	455 9				
07		11191 X	9969	-0-	-1222	-0-	468 1	9006 3	Y	438	400 0	178
							13 4	482 9				
08	DLQ	G-10	8950	-0-	8950	8950	427 1	8068 3	Y	401	420 0	159
							14 4	441 9				
09	DLQ	G-10	8705	-0-	8705	17655	483 1	7737 3	Y	426	414 0	171
							16 4	469 9				
10	DLQ	G-10	10032	-0-	10032	27687	615 1	8983 3	Y	377	407 0	141
							19 4	415 9				

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C		3H	RRCID -> 274904	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 13627	PERF.14053	- 19285			
05		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	496 1	5945 3	Y	615	670 0	132
							677 9					
06		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	519 1	5758 3	Y	679	581 0	230
							747 9					
07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	393 1	5537 3	Y	637	608 0	259
							701 9					
08	DLQ	G-10	5649	-0-	5649	5649	268 1	4729 3	Y	593	617 0	235
							652 9					
09	DLQ	G-10	4037	-0-	4037	9686	214 1	3122 3	Y	637	616 0	256
							701 9					
10	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	13867	247 1	3256 3	Y	616	641 0	231
							678 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	1164	1	24381	3	Y	759	776	0	163
							44	4	835	9					
06		25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	1165	1	23532	3	Y	731	646	0	248
							52	4	804	9					
07		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	1264	1	23716	3	Y	708	668	0	288
							43	4	779	9					
08	DLQ	G-10	24652	-0-	24652	24652	1283	1	22600	3	Y	658	685	0	261
							45	4	724	9					
09	DLQ	G-10	23555	-0-	23555	48207	1279	1	21628	3	Y	553	592	0	222
							40	4	608	9					
10	DLQ	G-10	10776	-0-	10776	58983	619	1	9898	3	Y	220	360	0	82
							17	4	242	9					
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033															
05		11346 X	9278	-0-	-2068	-0-	447	1	8116	3	Y	636	671	0	137
							15	4	700	9					
06		10620 X	9340	-0-	-1280	-0-	418	1	8253	3	Y	591	527	0	201
							19	4	650	9					
07		9331 X	8071	-0-	-1260	-0-	363	1	6997	3	Y	637	579	0	259
							10	4	701	9					
08	DLQ	G-10	9296	-0-	9296	9296	426	1	8067	3	Y	717	692	0	284
							14	4	789	9					
09	DLQ	G-10	22906	-0-	22906	32202	1308	1	20959	3	Y	540	607	0	217
							45	4	594	9					
10	DLQ	G-10	10158	-0-	10158	42360	594	1	8669	3	Y	796	715	0	298
							19	4	876	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
05		7812 X	5615	-0-	-2197	-0-	296	1	5008	3	Y	283	292	0	61
							311	9							
06		5910 X	5532	-0-	-378	-0-	338	1	4912	3	Y	256	230	0	87
							282	9							
07		5735 X	5640	-0-	-95	-0-	346	1	5004	3	Y	264	244	0	107
							290	9							
08	DLQ	G-10	5586	-0-	5586	5586	377	1	4922	3	Y	261	265	0	103
							287	9							
09	DLQ	G-10	5456	-0-	5456	11042	394	1	4795	3	Y	243	249	0	97
							267	9							
10	DLQ	G-10	5484	-0-	5484	16526	408	1	4794	3	Y	256	257	0	96
							282	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
05		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	528	1	8936	3	Y	564	582	0	121
							620	9							
06		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	611	1	8896	3	Y	521	465	0	177
							573	9							
07		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	613	1	8856	3	Y	529	491	0	215
							582	9							
08	DLQ	G-10	10113	-0-	10113	10113	678	1	8854	3	Y	528	534	0	209
							581	9							
09	DLQ	G-10	7844	-0-	7844	17957	563	1	6854	3	Y	388	441	0	156
							427	9							
10	DLQ	G-10	10612	-0-	10612	28569	783	1	9203	3	Y	569	512	0	213
							626	9							

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) 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
05	10571 X	9782	-0-	-789	-0-	405 1	8472 3	15 4	890 9	Y	809	808 0			174
06	10230 X	6879	-0-	-3351	-0-	298 1	6027 3	13 4	541 9	Y	492	499 0			167
07	10571 X	8740	-0-	-1831	-0-	406 1	7606 3	14 4	714 9	Y	649	552 0			264
08	DLQ G-10	9017	-0-	9017	9017	442 1	7783 3	16 4	776 9	Y	705	690 0			279
09	DLQ G-10	8496	-0-	8496	17513	431 1	7279 3	13 4	773 9	Y	703	700 0			282
10	DLQ G-10	8732	-0-	8732	26245	469 1	7517 3	13 4	733 9	Y	666	699 0			249
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	227 1	4128 3	7 4	138 9	Y	125	113 0			27
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	208 1	4115 3	10 4	174 9	Y	158	131 0			54
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	220 1	4238 3	6 4	78 9	Y	71	96 0			29
08	DLQ G-10	4272	-0-	4272	4272	212 1	4019 3	7 4	34 9	Y	31	48 0			12
09	DLQ G-10	3884	-0-	3884	8156	224 1	3588 3	8 4	64 9	Y	58	47 0			23
10	DLQ G-10	5021	-0-	5021	13177	317 1	4633 3	10 4	61 9	Y	55	57 0			21
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
05	5673 X	5068	-0-	-605	-0-	41 1	4869 3	158 9		Y	144	147 0			31
06	5310 X	4716	-0-	-594	-0-	40 1	4549 3	127 9		Y	115	107 0			39
07	5270 X	4850	-0-	-420	-0-	48 1	4696 3	106 9		Y	96	96 0			39
08	DLQ G-10	4704	-0-	4704	4704	44 1	4118 3	542 9		Y	493	337 0			195
09	DLQ G-10	4727	-0-	4727	9431	51 1	4514 3	162 9		Y	147	283 0			59
10	DLQ G-10	3509	-0-	3509	12940	40 1	3361 3	108 9		Y	98	120 0			37
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106															
05	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	421 1	7652 3	14 4	140 9	Y	127	173 0			27
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	370 1	7301 3	17 4	85 9	Y	77	78 0			26
07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	368 1	7094 3	10 4	144 9	Y	131	104 0			53
08	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	344 1	6514 3	11 4		Y	-0-	53 0			-0-
09	DLQ G-10	6361	-0-	6361	13230	372 1	5954 3	13 4	22 9	Y	20	12 0			8
10	DLQ G-10	8468	-0-	8468	21698	513 1	7492 3	16 4	447 9	Y	406	262 0			152

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KENRUBYLLIE		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6324 X	4151	-0-	-2173	-0-	149 1	2711 3	Y	1169	1097 0	251
06	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	537 1	10612 3	Y	695	710 0	236
07	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	868 1	16705 3	Y	1159	924 0	471
08	DLQ G-10	16869	-0-	16869	16869	799 1	15107 3	Y	852	986 0	337
09	DLQ G-10	6654	-0-	6654	23523	347 1	5568 3	Y	661	733 0	265
10	DLQ G-10	2605	-0-	2605	26128	132 1	1928 3	Y	492	573 0	184
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723		
05	8804 X	6515	-0-	-2289	-0-	273 1	5707 3	Y	477	488 0	102
06	8880 X	6120	-0-	-2760	-0-	265 1	5347 3	Y	451	400 0	153
07	10416 X	6291	-0-	-4125	-0-	293 1	5495 3	Y	448	419 0	182
08	DLQ G-10	6173	-0-	6173	6173	305 1	5373 3	Y	440	448 0	174
09	DLQ G-10	5920	-0-	5920	12093	303 1	5128 3	Y	436	435 0	175
10	DLQ G-10	6218	-0-	6218	18311	337 1	5385 3	Y	443	452 0	166
KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292		
05	6510 X	3178	-0-	-3332	-0-	147 1	2663 3	Y	330	340 0	71
06	6120 X	4201	-0-	-1919	-0-	184 1	3629 3	Y	345	299 0	117
07	6324 X	3636	-0-	-2688	-0-	161 1	3104 3	Y	334	315 0	136
08	DLQ G-10	709	-0-	709	709	29 1	557 3	Y	111	203 0	44
09	DLQ G-10	800	-0-	800	1509	42 1	671 3	Y	78	91 0	31
10	DLQ G-10	4224	-0-	4224	5733	239 1	3489 3	Y	444	309 0	166
KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221		
05	4526 X	1780	-0-	-2746	-0-	77 1	1407 3	Y	266	286 0	57
06	4380 X	749	-0-	-3631	-0-	34 1	668 3	Y	41	84 0	14
07	4526 X	1727	-0-	-2799	-0-	85 1	1640 3	Y	-0-	14 0	-0-
08	DLQ G-10	8607	-0-	8607	8607	415 1	7855 3	Y	294	178 0	116
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	11905	174 1	2792 3	Y	296	293 0	119
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	13095	60 1	869 3	Y	235	266 0	88

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	8215 X	4155	-0-	-4060	-0-	176	1 3204	3	Y	699	722	0	150
06	7440 X	4034	-0-	-3406	-0-	156	6 4 769	3	Y	713	621	0	242
07	6727 X	4045	-0-	-2682	-0-	159	7 4 784	3	Y	747	685	0	304
08	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	115	4 4 822	3	Y	517	616	0	205
09	DLQ G-10	3288	-0-	3288	6148	154	1 2172	3	Y	598	563	0	240
10	DLQ G-10	4321	-0-	4321	10469	225	5 4 658	3	Y	727	695	0	272
							7 4 800	9					
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349				
05	6355 X	4128	-0-	-2227	-0-	207	1 3715	3	Y	187	189	0	40
06	6150 X	5390	-0-	-760	-0-	206	9 315	1	Y	161	146	0	55
07	6355 X	5679	-0-	-676	-0-	177	9 330	1	Y	221	186	0	90
08	DLQ G-10	5191	-0-	5191	5191	243	9 329	1	Y	212	218	0	84
09	DLQ G-10	4380	-0-	4380	9571	233	9 293	1	Y	206	207	0	83
10	DLQ G-10	3863	-0-	3863	13434	227	9 264	1	Y	208	213	0	78
							229	9					
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750				
05	9765 X	7391	-0-	-2374	-0-	320	1 6699	3	Y	327	338	0	70
06	9900 X	6829	-0-	-3071	-0-	12	4 360	9	Y	319	281	0	108
07	10230 X	7073	-0-	-3157	-0-	305	1 6159	3	Y	431	364	0	175
08	DLQ G-10	7084	-0-	7084	7084	14	4 351	9	Y	442	442	0	175
09	DLQ G-10	6694	-0-	6694	13778	333	1 6255	3	Y	435	435	0	175
10	DLQ G-10	5534	-0-	5534	19312	11	4 474	9	Y	305	366	0	114
							354	1					
							12	4					
							346	1					
							11	4					
							305	1					
							9	4					
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767				
05	8959 X	6030	-0-	-2929	-0-	408	1 5295	3	Y	297	325	0	64
06	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	327	9 518	1	Y	291	256	0	99
07	10447 X	7708	-0-	-2739	-0-	320	9 462	1	Y	253	249	0	103
*08	DLQ G-10	9072	-0-	9072	9072	278	9 443	1	Y	328	301	0	130
09	DLQ G-10	6878	-0-	6878	15950	361	9 397	1	Y	273	293	0	110
10	DLQ G-10	6792	-0-	6792	22742	300	9 428	1	Y	291	292	0	109
							320	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	302 1	6334 3	780 9	Y	709	721 0		152
06	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	296 1	5987 3	721 9	Y	655	585 0		222
07	11842 X	7235	-0-	-4607	-0-	329 1	6178 3	717 9	Y	652	609 0		265
08	DLQ G-10	7071	-0-	7071	7071	342 1	6023 3	694 9	Y	631	646 0		250
09	DLQ G-10	6906	-0-	6906	13977	346 1	5850 3	699 9	Y	635	630 0		255
10	DLQ G-10	6943	-0-	6943	20920	367 1	5878 3	688 9	Y	625	646 0		234

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015				TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339			
05	7192 X	6362	-0-	-830	-0-	434 1	5635 3	293 9	Y	266	313 0		57
06	8070 X	7064	-0-	-1006	-0-	515 1	6224 3	325 9	Y	295	252 0		100
07	8339 X	7550	-0-	-789	-0-	449 1	6769 3	332 9	Y	302	279 0		123
*08	DLQ G-10	6766	-0-	6766	6766	337 1	6288 3	141 9	Y	128	200 0		51
09	DLQ G-10	5718	-0-	5718	12484	328 1	5105 3	285 9	Y	259	206 0		104
10	DLQ G-10	7029	-0-	7029	19513	442 1	6238 3	349 9	Y	317	302 0		119

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673			
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	600 1	7790 3	323 9	Y	294	289 0		63
06	8370 X	7235	-0-	-1135	-0-	531 1	6415 3	289 9	Y	263	237 0		89
07	8649 X	7815	-0-	-834	-0-	468 1	7051 3	296 9	Y	269	249 0		109
*08	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429	214 1	4000 3	215 9	Y	195	227 0		77
09	DLQ G-10	6458	-0-	6458	10887	372 1	5798 3	288 9	Y	262	234 0		105
10	DLQ G-10	5564	-0-	5564	16451	351 1	4957 3	256 9	Y	233	251 0		87

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435			
05	T. A.	4805	-0-	4805	24066	242 1	4343 3	220 9	Y	200	215 0		43
06	T. A.	6828	-0-	6828	30894	392 1	6093 3	343 9	Y	312	249 0		106
07	T. A.	6907	-0-	6907	37801	406 1	6274 3	227 9	Y	206	228 0		84
*08	T. A.	7229	-0-	7229	45030	471 1	6620 3	138 9	Y	125	159 0		50
09	T. A.	4776	-0-	4776	49806	328 1	4320 3	128 9	Y	116	119 0		47
10	T. A.	4297	-0-	4297	54103	303 1	3865 3	129 9	Y	117	120 0		44

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
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									
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE										
05	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	605	1	7849	3	Y	306	281 0	66									
06	8220 X	8002	-0-	-218	-0-	337	9	7070	3	Y	315	274 0	107									
07	8494 X	5843	-0-	-2651	-0-	347	9	5153	3	Y	316	295 0	128									
*08	DLQ G-10	7852	-0-	7852	7852	342	1	7024	3	Y	410	376 0	162									
09	DLQ G-10	6570	-0-	6570	14422	348	9	5880	3	Y	284	332 0	114									
10	DLQ G-10	7035	-0-	7035	21457	377	1	6217	3	Y	344	329 0	129									
						451	9															
						378	1															
						312	9															
						440	1															
						378	9															
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930		PERF.13128 - 17245	
05	T. A.	4546	-0-	4546	24760	233	1	4180	3	Y	121	117 0	26									
06	T. A.	3878	-0-	3878	28638	133	9	3550	3	Y	91	86 0	31									
07	T. A.	5180	-0-	5180	33818	228	1	4728	3	Y	133	110 0	54									
*08	T. A.	5138	-0-	5138	38956	100	9	4649	3	Y	144	141 0	57									
09	T. A.	5470	-0-	5470	44426	306	1	4957	3	Y	124	131 0	50									
10	T. A.	5682	-0-	5682	50108	146	9	5149	3	Y	117	123 0	44									
						331	1															
						158	9															
						377	1															
						136	9															
						404	1															
						129	9															
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902		PERF.13210 - 16682	
05	T. A.	9091	-0-	9091	31460	469	1	8416	3	Y	187	209 0	40									
06	T. A.	7022	-0-	7022	38482	206	9	6455	3	Y	138	131 0	47									
07	T. A.	6561	-0-	6561	45043	415	1	6056	3	Y	103	108 0	42									
*08	T. A.	6118	-0-	6118	51161	152	9	5616	3	Y	93	98 0	37									
09	T. A.	5781	-0-	5781	56942	392	1	5246	3	Y	124	111 0	50									
10	T. A.	7802	-0-	7802	64744	113	9	7069	3	Y	163	152 0	61									
						400	1															
						102	9															
						399	1															
						136	9															
						554	1															
						179	9															
USZYNSKI-FURLOW (SA)													WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216		PERF.13647 - 18019	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
RUPPERT-RIPPS (SA)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747													
M O	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
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	222	1	2662	3	Y	326	297 0	70
						359	9						
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	239	1	2647	3	Y	480	387 0	163
						528	9						
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	3	Y	470	442 0	191
						517	9						
08	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	147	1	2587	3	Y	349	402 0	138
						384	9						
09	DLQ G-10	2959	-0-	2959	6077	174	1	2535	3	Y	227	274 0	91
						250	9						
10	DLQ G-10	2959	-0-	2959	9036	181	1	2376	3	Y	365	319 0	137
						402	9						

GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550													
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
06	540 X	66	-0-	-474	-0-	3	1	40	3	Y	21	14 0	7
						23	9						
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	4	1	48	3	Y	8	5 0	3
						9	9						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	3 0	-0-
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	1899	129	1	1513	3	Y	178	111 0	67
						196	9						

GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029													
05	18321 X	12761	-0-	-5560	-0-	658	1	11124	3	Y	890	941 0	191
						979	9						
06	14700 X	13101	-0-	-1599	-0-	773	1	11244	3	Y	985	842 0	334
						1084	9						
07	13888 X	13452	-0-	-436	-0-	799	1	11556	3	Y	997	926 0	405
						1097	9						
08	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	854	1	11154	3	Y	978	996 0	387
						1076	9						
09	DLQ G-10	10884	-0-	10884	23968	763	1	9283	3	Y	762	843 0	306
						838	9						
10	DLQ G-10	12968	-0-	12968	36936	930	1	10934	3	Y	1004	934 0	376
						1104	9						

PHILLIPPE GU1													
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408													
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	308	312 0	66
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	145	162 0	49
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	204	170 0	83
*08	DLQ G-10	601	-0-	601	601	1	1	409	3	Y	174	188 0	69
						191	9						
09	DLQ G-10	637	-0-	637	1238	1	1	450	3	Y	169	170 0	68
						186	9						
10	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2358	5	1	860	3	Y	232	213 0	87
						255	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	186	1	2414	3	Y	139	162 0	30
						153	9						
06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-	162	1	1965	3	Y	97	94 0	33
						107	9						
07	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	117	1	1764	3	Y	82	82 0	33
						90	9						
*08	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	117	1	2190	3	Y	185	145 0	73
						204	9						
09	DLQ G-10	1968	-0-	1968	4479	107	1	1675	3	Y	169	174 0	68
						186	9						
10	DLQ G-10	1991	-0-	1991	6470	119	1	1679	3	Y	175	177 0	66
						193	9						
PHILLIPPE GUI WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182													
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	186	196 0	40
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	519	3	444	9	Y	404	307 0	137
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	251	286 0	102
*08	DLQ G-10	4465	-0-	4465	4465	7	1	3702	3	Y	687	517 0	272
						756	9						
09	DLQ G-10	2391	-0-	2391	6856	4	1	1878	3	Y	463	549 0	186
						509	9						
10	DLQ G-10	3035	-0-	3035	9891	14	1	2446	3	Y	523	513 0	196
						575	9						
PHILLIPPE GUI WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040													
05	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1099	3	461	9	Y	419	459 0	90
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	327	3	350	9	Y	318	300 0	108
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	395	342 0	161
*08	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	3	1	1491	3	Y	232	301 0	92
						255	9						
09	DLQ G-10	1591	-0-	1591	3340	3	1	1405	3	Y	166	191 0	67
						183	9						
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	6108	15	1	2558	3	Y	177	178 0	66
						195	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337													
05	10137 X	9854	-0-	-283	-0-	681	1	8159	3	Y	922	952 0	198
						1014	9						
06	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	706	1	7833	3	Y	926	810 0	314
						1019	9						
07	10013 X	9489	-0-	-524	-0-	562	1	7931	3	Y	905	851 0	368
						996	9						
08	DLQ G-10	8975	-0-	8975	8975	431	1	7616	3	Y	844	878 0	334
						928	9						
09	DLQ G-10	9029	-0-	9029	18004	515	1	7528	3	Y	896	871 0	359
						986	9						
10	DLQ G-10	9108	-0-	9108	27112	571	1	7516	3	Y	928	940 0	347
						1021	9						

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 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047															
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
05	8308 X	3039	-0-	-5269	-0-	141	1	2566	3	Y	297	315	0	64	
						5	4	327	9						
06	8040 X	2593	-0-	-5447	-0-	108	1	2138	3	Y	311	269	0	106	
						5	4	342	9						
07	6293 X	2468	-0-	-3825	-0-	105	1	2030	3	Y	300	284	0	122	
						3	4	330	9						
08	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	93	1	1750	3	Y	254	275	0	101	
						3	4	279	9						
09	DLQ G-10	2129	-0-	2129	4254	111	1	1781	3	Y	212	228	0	85	
						4	4	233	9						
10	DLQ G-10	2012	-0-	2012	6266	119	1	1740	3	Y	135	170	0	50	
						4	4	149	9						
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
05	7967 X	4061	-0-	-3906	-0-	191	1	3475	3	Y	354	348	0	76	
						6	4	389	9						
06	7710 X	3595	-0-	-4115	-0-	156	1	3078	3	Y	322	289	0	109	
						7	4	354	9						
07	4898 X	2902	-0-	-1996	-0-	131	1	2524	3	Y	221	240	0	90	
						4	4	243	9						
08	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	119	1	2247	3	Y	301	272	0	119	
						4	4	331	9						
09	DLQ G-10	3850	-0-	3850	6551	198	1	3175	3	Y	427	375	0	171	
						7	4	470	9						
10	DLQ G-10	3777	-0-	3777	10328	214	1	3124	3	Y	393	417	0	147	
						7	4	432	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
05	8246 X	6233	-0-	-2013	-0-	269	1	5637	3	Y	288	295	0	62	
						10	4	317	9						
06	7980 X	5453	-0-	-2527	-0-	246	1	4968	3	Y	207	199	0	70	
						11	4	228	9						
07	8246 X	5740	-0-	-2506	-0-	282	1	5213	3	Y	218	200	0	88	
						5	4	240	9						
08	DLQ G-10	6475	-0-	6475	6475	315	1	5482	3	Y	610	456	0	242	
						7	4	671	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			242	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			242	
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
05	5425 X	5372	-0-	-53	-0-	210	1	4406	3	Y	680	673	0	146	
						8	4	748	9						
06	5250 X	4743	-0-	-507	-0-	194	1	3921	3	Y	563	518	0	191	
						9	4	619	9						
07	5425 X	4955	-0-	-470	-0-	220	1	4134	3	Y	539	511	0	219	
						8	4	593	9						
*08	DLQ G-10	4660	-0-	4660	4660	223	1	3934	3	Y	450	491	0	178	
						8	4	495	9						
09	DLQ G-10	4526	-0-	4526	9186	226	1	3817	3	Y	433	437	0	174	
						7	4	476	9						
10	DLQ G-10	4725	-0-	4725	13911	249	1	3976	3	Y	448	454	0	168	
						7	4	493	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
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	EOM BALANCE
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	121	1	2533	3	Y	321	309	0	69
						5	4	353	9					
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	228	220	0	77
						4	4	251	9					
07	2170 X	1551	-0-	-619	-0-	70	1	1305	3	Y	158	171	0	64
						2	4	174	9					
*08	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	115	1	2029	3	Y	192	180	0	76
						4	4	211	9					
09	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3829	75	1	1262	3	Y	119	147	0	48
						2	4	131	9					
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	5391	84	1	1341	3	Y	123	125	0	46
						2	4	135	9					

EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	119	1	2490	3	Y	411	412	0	88
						5	4	452	9					
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2092	3	Y	321	300	0	109
						5	4	353	9					
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	105	1	1966	3	Y	283	277	0	115
						4	4	311	9					
*08	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	159	1	2809	3	Y	356	330	0	141
						6	4	392	9					
09	DLQ G-10	3367	-0-	3367	6733	164	1	2772	3	Y	387	373	0	155
						5	4	426	9					
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	10016	169	1	2699	3	Y	373	389	0	139
						5	4	410	9					

STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
05	5518 X	3619	-0-	-1899	-0-	166	1	3006	3	Y	402	411	0	86
						5	4	442	9					
06	5340 X	3386	-0-	-1954	-0-	141	1	2791	3	Y	407	355	0	138
						6	4	448	9					
07	4123 X	3691	-0-	-432	-0-	159	1	3057	3	Y	428	392	0	174
						4	4	471	9					
08	DLQ G-10	3283	-0-	3283	3283	145	1	2739	3	Y	358	390	0	142
						5	4	394	9					
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	6307	155	1	2486	3	Y	344	348	0	138
						5	4	378	9					
10	DLQ G-10	3252	-0-	3252	9559	183	1	2677	3	Y	351	358	0	131
						6	4	386	9					

EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
05	5053 X	3303	-0-	-1750	-0-	135	1	2829	3	Y	304	287	0	65
						5	4	334	9					
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	203	1	4100	3	Y	613	470	0	208
						9	4	674	9					
07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	271	1	5077	3	Y	680	612	0	276
						9	4	748	9					
*08	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	157	1	2760	3	Y	254	430	0	100
						6	4	279	9					
09	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6647	175	1	2958	3	Y	279	267	0	112
						5	4	307	9					
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	10254	193	1	3090	3	Y	290	293	0	109
						5	4	319	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
SLAUGHTER-RHODES TRUST												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		12090 X	8285	-0-	-3805	-0-	343 1	7181 3	7181 3	Y	680	690 0
							13 4	748 9	748 9			146
06		11880 X	7885	-0-	-3995	-0-	338 1	6835 3	6835 3	Y	634	565 0
							15 4	697 9	697 9			215
07		12927 X	8174	-0-	-4753	-0-	378 1	7083 3	7083 3	Y	636	593 0
							13 4	700 9	700 9			258
08	DLQ	G-10	8044	-0-	8044	8044	395 1	6952 3	6952 3	Y	621	633 0
							14 4	683 9	683 9			246
09	DLQ	G-10	7769	-0-	7769	15813	396 1	6687 3	6687 3	Y	613	613 0
							12 4	674 9	674 9			246
10	DLQ	G-10	7923	-0-	7923	23736	425 1	6802 3	6802 3	Y	622	635 0
							12 4	684 9	684 9			233
SLAUGHTER-RHODES TRUST												
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130												
05		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	84 1	1759 3	1759 3	Y	131	140 0
							3 4	144 9	144 9			28
06		1740 X	1331	-0-	-409	-0-	56 1	1135 3	1135 3	Y	125	111 0
							2 4	138 9	138 9			42
07		3162 X	1540	-0-	-1622	-0-	68 1	1274 3	1274 3	Y	178	148 0
							2 4	196 9	196 9			72
08	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	1517	74 1	1305 3	1305 3	Y	123	146 0
							3 4	135 9	135 9			49
09	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	3001	72 1	1223 3	1223 3	Y	170	151 0
							2 4	187 9	187 9			68
10	DLQ	G-10	1523	-0-	1523	4524	78 1	1255 3	1255 3	Y	171	175 0
							2 4	188 9	188 9			64
SLAUGHTER-RHODES TRUST												
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018												
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	48 1	1004 3	1004 3	Y	129	134 0
							2 4	142 9	142 9			28
06		1950 X	1160	-0-	-790	-0-	48 1	976 3	976 3	Y	122	108 0
							2 4	134 9	134 9			42
07		2015 X	1172	-0-	-843	-0-	53 1	995 3	995 3	Y	111	108 0
							2 4	122 9	122 9			45
08	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	1170	56 1	989 3	989 3	Y	112	113 0
							2 4	123 9	123 9			44
09	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2280	55 1	932 3	932 3	Y	110	110 0
							2 4	121 9	121 9			44
10	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	3438	60 1	966 3	966 3	Y	118	118 0
							2 4	130 9	130 9			44
KOLO-NELLER-RHODES TRUST												
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992												
05		4867 X	3675	-0-	-1192	-0-	159 1	3332 3	3332 3	Y	162	170 0
							6 4	178 9	178 9			35
06		4950 X	4039	-0-	-911	-0-	181 1	3652 3	3652 3	Y	180	154 0
							8 4	198 9	198 9			61
07		5115 X	3668	-0-	-1447	-0-	176 1	3304 3	3304 3	Y	165	159 0
							6 4	182 9	182 9			67
*08	DLQ	G-10	3774	-0-	3774	3774	191 1	3367 3	3367 3	Y	190	182 0
							7 4	209 9	209 9			75
09	DLQ	G-10	4129	-0-	4129	7903	217 1	3672 3	3672 3	Y	212	202 0
							7 4	233 9	233 9			85
10	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	11756	213 1	3413 3	3413 3	Y	201	211 0
							6 4	221 9	221 9			75

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 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
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	EOM BALANCE
05	8091 X	5650	-0-	-2441	-0-	239 1	5008 3	9 4	394 9	Y	358	388 0		77
06	8400 X	5902	-0-	-2498	-0-	262 1	5298 3	12 4	330 9	Y	300	275 0		102
07	8680 X	6316	-0-	-2364	-0-	301 1	5638 3	10 4	367 9	Y	334	300 0		136
*08	DLQ G-10	6611	-0-	6611	6611	336 1	5919 3	12 4	344 9	Y	313	325 0		124
09	DLQ G-10	5339	-0-	5339	11950	276 1	4673 3	9 4	381 9	Y	346	331 0		139
10	DLQ G-10	5474	-0-	5474	17424	299 1	4791 3	8 4	376 9	Y	342	353 0		128
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
05	8432 X	6820	-0-	-1612	-0-	294 1	6156 3	11 4	359 9	Y	326	344 0		70
06	8820 X	6927	-0-	-1893	-0-	310 1	6271 3	14 4	332 9	Y	302	270 0		102
07	9114 X	6789	-0-	-2325	-0-	327 1	6133 3	11 4	318 9	Y	289	274 0		117
*08	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	335 1	5900 3	12 4	277 9	Y	252	269 0		100
09	DLQ G-10	5796	-0-	5796	12320	304 1	5140 3	9 4	343 9	Y	312	287 0		125
10	DLQ G-10	6102	-0-	6102	18422	336 1	5392 3	9 4	365 9	Y	332	333 0		124
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	100 1	2096 3	4 4	449 9	Y	408	372 0		88
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	171 1	3453 3	8 4	1084 9	Y	985	739 0		334
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	228 1	4280 3	8 4	1076 9	Y	978	915 0		397
08	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5138	237 1	4174 3	8 4	719 9	Y	654	792 0		259
09	DLQ G-10	5029	-0-	5029	10167	233 1	3944 3	7 4	845 9	Y	768	719 0		308
10	DLQ G-10	5153	-0-	5153	15320	257 1	4109 3	7 4	780 9	Y	709	752 0		265
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
05	7161 X	6197	-0-	-964	-0-	239 1	5003 3	9 4	946 9	Y	860	871 0		185
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	226 1	4573 3	10 4	576 9	Y	524	531 0		178
07	8246 X	4995	-0-	-3251	-0-	234 1	4386 3	8 4	367 9	Y	334	376 0		136
08	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	236 1	4158 3	8 4	342 9	Y	311	324 0		123
09	DLQ G-10	4639	-0-	4639	9383	239 1	4042 3	7 4	351 9	Y	319	314 0		128
10	DLQ G-10	4834	-0-	4834	14217	264 1	4223 3	7 4	340 9	Y	309	321 0		116

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 5H		RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	242	0			61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	273	241	0			93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	142	0			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	153	0			78
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	97	0			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	14	0			1

GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837								
05	15593 X	5442	-0-	-10151	-0-	192	1	4024	3	Y	1108	1052	0			238
						7	4	1219	9							
06	15090 X	3501	-0-	-11589	-0-	139	1	2815	3	Y	492	563	0			167
						6	4	541	9							
07	12338 X	3438	-0-	-8900	-0-	154	1	2895	3	Y	349	374	0			142
						5	4	384	9							
08	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	186	1	3271	3	Y	904	688	0			358
						7	4	994	9							
09	DLQ G-10	3951	-0-	3951	8409	170	1	2874	3	Y	820	849	0			329
						5	4	902	9							
10	DLQ G-10	3593	-0-	3593	12002	177	1	2839	3	Y	520	654	0			195
						5	4	572	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008								
05	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	310	1	9783	3	Y	1626	1375	0			349
						1789	9									
06	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	377	1	8151	3	Y	1283	1197	0			435
						4	4	1411	9							
07	9331 X	8236	-0-	-1095	-0-	354	1	6820	3	Y	956	1003	0			388
						10	4	1052	9							
08	DLQ G-10	10256	-0-	10256	10256	449	1	8491	3	Y	1183	1103	0			468
						15	4	1301	9							
09	DLQ G-10	10156	-0-	10156	20412	517	1	8293	3	Y	1207	1191	0			484
						18	4	1328	9							
10	DLQ G-10	9086	-0-	9086	29498	510	1	7442	3	Y	1016	1120	0			380
						16	4	1118	9							

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767								
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	404	412	0			87
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	343	314	0			116
07	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	47	1	908	3	Y	419	365	0			170
						1	4	461	9							
08	DLQ G-10	623	-0-	623	623	10	1	193	3	Y	382	401	0			151
						420	9									
09	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1750	46	1	742	3	Y	306	334	0			123
						2	4	337	9							
10	DLQ G-10	1848	-0-	1848	3598	93	1	1355	3	Y	361	349	0			135
						3	4	397	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
NELLER GAS UNIT 1																		
WELL #: C 3H RRCID -> 281507													COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 13388		PERF.14139 - 19577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE					
05	4681 X	74	-0-	-4607	-0-	3	1	61	3	Y	9	8	0	2				
						10	9											
06	4530 X	116	-0-	-4414	-0-	5	1	105	3	Y	5	5	0	2				
						6	9											
07	2883 X	108	-0-	-2775	-0-	5	1	93	3	Y	9	7	0	4				
						10	9											
08	DLQ G-10	86	-0-	86	86	4	1	71	3	Y	10	10	0	4				
						11	9											
09	DLQ G-10	35	-0-	35	121	2	1	31	3	Y	2	5	0	1				
						2	9											
10	DLQ G-10	90	-0-	90	211	5	1	74	3	Y	10	7	0	4				
						11	9											

NELLER GAS UNIT 1													WELL #: C 1H RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072		PERF.13672 - 19857	
05	4309 X	2658	-0-	-1651	-0-	115	1	2411	3	Y	116	127	0	25						
						4	4	128	9											
06	5820 X	4076	-0-	-1744	-0-	169	1	3423	3	Y	433	311	0	147						
						8	4	476	9											
07	6014 X	2486	-0-	-3528	-0-	113	1	2118	3	Y	228	282	0	93						
						4	4	251	9											
08	DLQ G-10	3294	-0-	3294	3294	160	1	2814	3	Y	285	265	0	113						
						6	4	314	9											
09	DLQ G-10	2775	-0-	2775	6069	142	1	2405	3	Y	204	235	0	82						
						4	4	224	9											
10	0 W	3429	-0-	3429	9498	188	1	3004	3	Y	211	214	0	79						
						5	4	232	9											

PHILLIPPE GU1													WELL #: B 6H RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438	
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	462	459	0	99						
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	392	358	0	133						
07	1829 X	1489	-0-	-340	-0-	44	1	851	3	Y	539	453	0	219						
						1	4	593	9											
08	DLQ G-10	983	-0-	983	983	13	1	252	3	Y	653	613	0	259						
						718	9													
09	DLQ G-10	2424	-0-	2424	3407	102	1	1641	3	Y	616	628	0	247						
						3	4	678	9											
10	DLQ G-10	3106	-0-	3106	6513	158	1	2310	3	Y	575	607	0	215						
						5	4	633	9											

NELLER GAS UNIT 1													WELL #: C 2H RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13956 - 19833	
05	15965 X	11582	-0-	-4383	-0-	494	1	10347	3	Y	656	675	0	141						
						19	4	722	9											
06	16800 X	10624	-0-	-6176	-0-	470	1	9488	3	Y	586	528	0	199						
						21	4	645	9											
07	18011 X	10609	-0-	-7402	-0-	505	1	9480	3	Y	552	527	0	224						
						17	4	607	9											
08	DLQ G-10	10511	-0-	10511	10511	531	1	9364	3	Y	543	552	0	215						
						19	4	597	9											
09	DLQ G-10	10039	-0-	10039	20550	527	1	8917	3	Y	526	530	0	211						
						16	4	579	9											
10	DLQ G-10	9666	-0-	9666	30216	531	1	8545	3	Y	523	538	0	196						
						15	4	575	9											

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 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
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
05	8711 X	6405	-0-	-2306	-0-	179	1 5657	3 Y	517	589 0	111
06	7650 X	5795	-0-	-1855	-0-	237	1 5075	3 Y	436	399 0	148
07	10726 X	8328	-0-	-2398	-0-	383	1 7383	3 Y	502	446 0	204
08	DLQ G-10	6486	-0-	6486	6486	303	1 5733	3 Y	400	446 0	158
09	DLQ G-10	6374	-0-	6374	12860	355	1 5688	3 Y	290	332 0	116
10	DLQ G-10	5765	-0-	5765	18625	349	1 5100	3 Y	277	289 0	104
						11	4 305	9			

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
05	8897 X	7315	-0-	-1582	-0-	202	1 6358	3 Y	686	692 0	147
06	6300 X	6292	-0-	-8	-0-	252	1 5431	3 Y	551	511 0	187
07	6975 X	6609	-0-	-366	-0-	302	1 5817	3 Y	438	447 0	178
08	DLQ G-10	5888	-0-	5888	5888	273	1 5162	3 Y	404	422 0	160
09	DLQ G-10	5899	-0-	5899	11787	319	1 5117	3 Y	411	406 0	165
10	DLQ G-10	5317	-0-	5317	17104	315	1 4601	3 Y	355	387 0	133
						10	4 391	9			

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445			
05	12431 X	9874	-0-	-2557	-0-	280	1 8839	3 Y	686	698 0	147
06	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	387	1 8339	3 Y	589	536 0	200
07	9548 X	9250	-0-	-298	-0-	437	1 8417	3 Y	349	407 0	142
08	DLQ G-10	9114	-0-	9114	9114	439	1 8309	3 Y	320	335 0	127
09	DLQ G-10	8675	-0-	8675	17789	489	1 7829	3 Y	309	312 0	124
10	DLQ G-10	7873	-0-	7873	25662	481	1 7022	3 Y	323	326 0	121
						15	4 355	9			

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		17825 X	14587	-0-	-3238	-0-		751	1	13636	3	Y	159	172	0		34
								25	4	175	9						
06		13890 X	12672	-0-	-1218	-0-		603	1	11901	3	Y	127	118	0		43
								28	4	140	9						
07		17081 X	12318	-0-	-4763	-0-		601	1	11573	3	Y	116	112	0		47
								16	4	128	9						
08	DLQ	G-10	11694	-0-	11694	11694		581	1	10980	3	Y	104	110	0		41
								19	4	114	9						
09	DLQ	G-10	12639	-0-	12639	24333		737	1	11805	3	Y	65	80	0		26
								25	4	72	9						
10	DLQ	G-10	11550	-0-	11550	35883		736	1	10738	3	Y	48	56	0		18
								23	4	53	9						
BUZZARD VISTA A																	
WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786																	
05		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-		653	1	11865	3	Y	460	485	0		99
								21	4	506	9						
06		15240 X	10270	-0-	-4970	-0-		474	1	9365	3	Y	372	345	0		126
								22	4	409	9						
07		15748 X	11345	-0-	-4403	-0-		538	1	10363	3	Y	391	358	0		159
								14	4	430	9						
08	DLQ	G-10	12171	-0-	12171	12171		584	1	11051	3	Y	470	443	0		186
								19	4	517	9						
09	DLQ	G-10	11431	-0-	11431	23602		669	1	10715	3	Y	22	199	0		9
								23	4	24	9						
10	DLQ	G-10	10758	-0-	10758	34360		688	1	10048	3	Y	-0-	9	0		-0-
								22	4								
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4																	
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276																	
05		25606 X	19734	-0-	-5872	-0-		1020	1	18527	3	Y	140	145	0		30
								33	4	154	9						
06		23130 X	18131	-0-	-4999	-0-		863	1	17034	3	Y	176	146	0		60
								40	4	194	9						
07		21731 X	16470	-0-	-5261	-0-		807	1	15528	3	Y	103	121	0		42
								22	4	113	9						
08	DLQ	G-10	16614	-0-	16614	16614		825	1	15606	3	Y	142	128	0		56
								27	4	156	9						
09	DLQ	G-10	16786	-0-	16786	33400		974	1	15612	3	Y	152	147	0		61
								33	4	167	9						
10	DLQ	G-10	14579	-0-	14579	47979		924	1	13491	3	Y	123	138	0		46
								29	4	135	9						
BUZZARD VISTA A																	
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450																	
05		14880 X	12899	-0-	-1981	-0-		645	1	11721	3	Y	465	463	0		100
								21	4	512	9						
06		13620 X	11471	-0-	-2149	-0-		534	1	10537	3	Y	342	326	0		116
								24	4	376	9						
07		14074 X	12242	-0-	-1832	-0-		583	1	11221	3	Y	384	344	0		156
								16	4	422	9						
08	DLQ	G-10	11719	-0-	11719	11719		567	1	10727	3	Y	369	379	0		146
								19	4	406	9						
09	DLQ	G-10	11040	-0-	11040	22759		624	1	10002	3	Y	357	360	0		143
								21	4	393	9						
10	DLQ	G-10	11309	-0-	11309	34068		699	1	10199	3	Y	354	365	0		132
								22	4	389	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		29233 X	21001	-0-	-8232	-0-	1058	1	19207	3	Y	637	581	0		137
							35	4	701	9						
06		26550 X	19213	-0-	-7337	-0-	897	1	17717	3	Y	507	472	0		172
							41	4	558	9						
07		26598 X	20074	-0-	-6524	-0-	974	1	18759	3	Y	286	342	0		116
							26	4	315	9						
08	DLQ	G-10	19104	-0-	19104	19104	943	1	17838	3	Y	265	276	0		105
							31	4	292	9						
09	DLQ	G-10	18031	-0-	18031	37135	1035	1	16580	3	Y	346	312	0		139
							35	4	381	9						
10	DLQ	G-10	19063	-0-	19063	56198	1165	1	17008	3	Y	775	624	0		290
							37	4	853	9						

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497																

05		9889 X	6868	-0-	-3021	-0-	357	1	6479	3	Y	18	24	0		4
							12	4	20	9						
06		7440 X	4027	-0-	-3413	-0-	189	1	3738	3	Y	83	59	0		28
							9	4	91	9						
07		8153 X	7972	-0-	-181	-0-	393	1	7559	3	Y	8	33	0		3
							11	4	9	9						
08	DLQ	G-10	894	-0-	894	894	45	1	848	3	Y	-0-	3	0		-0-
							1	4								
09	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	3277	140	1	2238	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
10	DLQ	G-10	8798	-0-	8798	12075	562	1	8198	3	Y	18	11	0		7
							18	4	20	9						

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425																

05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	209	1	4381	3	Y	383	402	0		82
							8	4	421	9						
06		5520 X	4771	-0-	-749	-0-	205	1	4152	3	Y	368	325	0		125
							9	4	405	9						
07		8339 X	4860	-0-	-3479	-0-	225	1	4216	3	Y	374	347	0		152
							8	4	411	9						
08	DLQ	G-10	4774	-0-	4774	4774	234	1	4126	3	Y	369	375	0		146
							8	4	406	9						
09	DLQ	G-10	4606	-0-	4606	9380	235	1	3978	3	Y	351	356	0		141
							7	4	386	9						
10	DLQ	G-10	4818	-0-	4818	14198	260	1	4157	3	Y	358	365	0		134
							7	4	394	9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824																

05		13361 X	8832	-0-	-4529	-0-	363	1	7601	3	Y	776	824	0		167
							14	4	854	9						
06		12930 X	8136	-0-	-4794	-0-	352	1	7120	3	Y	589	556	0		200
							16	4	648	9						
07		14322 X	8576	-0-	-5746	-0-	389	1	7301	3	Y	794	671	0		323
							13	4	873	9						
08	DLQ	G-10	8209	-0-	8209	8209	399	1	7035	3	Y	692	741	0		274
							14	4	761	9						
09	DLQ	G-10	7768	-0-	7768	15977	393	1	6642	3	Y	655	666	0		263
							12	4	721	9						
10	DLQ	G-10	7975	-0-	7975	23952	420	1	6720	3	Y	748	731	0		280
							12	4	823	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		11687 X	6598	-0-	-5089	-0-	279 1	5840 3	468 9	Y	425	465 0		91
							11 4	468 9						
06		11310 X	7004	-0-	-4306	-0-	306 1	6183 3	501 9	Y	455	392 0		154
							14 4	501 9						
07		11687 X	9433	-0-	-2254	-0-	443 1	8303 3	672 9	Y	611	517 0		248
							15 4	672 9						
*08	DLQ	G-10	7543	-0-	7543	7543	375 1	6605 3	550 9	Y	500	550 0		198
							13 4	550 9						
09	DLQ	G-10	7138	-0-	7138	14681	366 1	6186 3	575 9	Y	523	511 0		210
							11 4	575 9						
10	DLQ	G-10	7718	-0-	7718	22399	419 1	6707 3	580 9	Y	527	540 0		197
							12 4	580 9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
05		9517 X	7973	-0-	-1544	-0-	333 1	6982 3	645 9	Y	586	576 0		126
							13 4	645 9						
06		9210 X	6440	-0-	-2770	-0-	279 1	5641 3	508 9	Y	462	431 0		157
							12 4	508 9						
07		9517 X	5947	-0-	-3570	-0-	277 1	5193 3	468 9	Y	425	409 0		173
							9 4	468 9						
*08	DLQ	G-10	6476	-0-	6476	6476	321 1	5656 3	488 9	Y	444	441 0		176
							11 4	488 9						
09	DLQ	G-10	5744	-0-	5744	12220	296 1	5008 3	431 9	Y	392	411 0		157
							9 4	431 9						
10	DLQ	G-10	5988	-0-	5988	18208	325 1	5207 3	447 9	Y	406	411 0		152
							9 4	447 9						
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
05		19065 X	16116	-0-	-2949	-0-	1170 1	14024 3	922 9	Y	838	856 0		180
							922 9							
06		16440 X	16335	-0-	-105	-0-	1276 1	14148 3	911 9	Y	828	727 0		281
							911 9							
07		16988 X	14458	-0-	-2530	-0-	903 1	12738 3	817 9	Y	743	722 0		302
							817 9							
08	DLQ	G-10	12877	-0-	12877	12877	655 1	11555 3	667 9	Y	606	668 0		240
							667 9							
09	DLQ	G-10	14504	-0-	14504	27381	876 1	12791 3	837 9	Y	761	696 0		305
							837 9							
10	DLQ	G-10	10733	-0-	10733	38114	715 1	9409 3	609 9	Y	554	652 0		207
							609 9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
05		7657 X	5996	-0-	-1661	-0-	253 1	5298 3	435 9	Y	395	402 0		85
							10 4	435 9						
06		7980 X	5172	-0-	-2808	-0-	227 1	4591 3	344 9	Y	313	292 0		106
							10 4	344 9						
07		9238 X	5080	-0-	-4158	-0-	241 1	4513 3	318 9	Y	289	278 0		117
							8 4	318 9						
*08	DLQ	G-10	5442	-0-	5442	5442	274 1	4821 3	337 9	Y	306	302 0		121
							10 4	337 9						
09	DLQ	G-10	5710	-0-	5710	11152	301 1	5082 3	318 9	Y	289	294 0		116
							9 4	318 9						
10	DLQ	G-10	5028	-0-	5028	16180	279 1	4456 3	285 9	Y	259	278 0		97
							8 4	285 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	124	1	2597	3	Y	367	379	0	79	
						5	4	404	9						
06	5220 X	2749	-0-	-2471	-0-	113	1	2293	3	Y	307	282	0	104	
						5	4	338	9						
07	5394 X	2728	-0-	-2666	-0-	123	1	2300	3	Y	274	267	0	111	
						4	4	301	9						
08	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	125	1	2208	3	Y	275	277	0	109	
						4	4	303	9						
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4905	114	1	1925	3	Y	202	230	0	81	
						4	4	222	9						
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	7459	135	1	2160	3	Y	232	226	0	87	
						4	4	255	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823															
05	34193 X	12407	-0-	-21786	-0-	501	1	9093	3	Y	2543	2654	0	546	
						16	4	2797	9						
06	29970 X	11233	-0-	-18737	-0-	410	1	8099	3	Y	2459	2171	0	834	
						19	4	2705	9						
07	29264 X	11746	-0-	-17518	-0-	444	1	8556	3	Y	2485	2309	0	1010	
						12	4	2734	9						
08	DLQ G-10	11433	-0-	11433	11433	431	1	8151	3	Y	2579	2568	0	1021	
						14	4	2837	9						
09	DLQ G-10	11354	-0-	11354	22787	483	1	7746	3	Y	2826	2713	0	1134	
						16	4	3109	9						
10	DLQ G-10	11495	-0-	11495	34282	546	1	7967	3	Y	2695	2821	0	1008	
						17	4	2965	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
05	17918 X	12800	-0-	-5118	-0-	559	1	11713	3	Y	461	475	0	99	
						21	4	507	9						
06	19560 X	12040	-0-	-7520	-0-	545	1	11010	3	Y	419	376	0	142	
						24	4	461	9						
07	20801 X	11799	-0-	-9002	-0-	574	1	10766	3	Y	399	379	0	162	
						20	4	439	9						
08	DLQ G-10	11677	-0-	11677	11677	602	1	10608	3	Y	405	407	0	160	
						21	4	446	9						
09	DLQ G-10	9716	-0-	9716	21393	521	1	8803	3	Y	342	365	0	137	
						16	4	376	9						
10	DLQ G-10	11481	-0-	11481	32874	649	1	10381	3	Y	394	384	0	147	
						18	4	433	9						
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
05	43338 X	33780	-0-	-9558	-0-	1466	1	30705	3	Y	1412	1420	0	303	
						56	4	1553	9						
06	41940 X	30291	-0-	-11649	-0-	1360	1	27473	3	Y	1271	1143	0	431	
						60	4	1398	9						
07	49724 X	29000	-0-	-20724	-0-	1405	1	26355	3	Y	1084	1075	0	440	
						48	4	1192	9						
08	34658 X	30135	-0-	-4523	-0-	1550	1	27301	3	Y	1117	1115	0	442	
						55	4	1229	9						
09	33540 X	26858	-0-	-6682	-0-	1418	1	23966	3	Y	1300	1220	0	522	
						44	4	1430	9						
10	33790 X	26113	-0-	-7677	-0-	1455	1	23330	3	Y	1170	1254	0	438	
						41	4	1287	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		27497 X	16677	-0-	-10820	-0-	727	1	15219	3	Y	639	635	0	137
							28	4	703	9					
06		36750 X	16491	-0-	-20259	-0-	748	1	15124	3	Y	533	489	0	181
							33	4	586	9					
07		37975 X	15133	-0-	-22842	-0-	738	1	13834	3	Y	487	470	0	198
							25	4	536	9					
08		37975 X	17447	-0-	-20528	-0-	905	1	15946	3	Y	513	508	0	203
							32	4	564	9					
09		16500 X	15431	-0-	-1069	-0-	825	1	13950	3	Y	573	546	0	230
							26	4	630	9					
*10		17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	975	1	15634	3	Y	574	589	0	215
							27	4	631	9					
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
05		17732 X	13030	-0-	-4702	-0-	552	1	10022	3	Y	2216	2355	0	476
							18	4	2438	9					
06		16680 X	11741	-0-	-4939	-0-	468	1	9252	3	Y	1817	1677	0	616
							22	4	1999	9					
07		15934 X	12026	-0-	-3908	-0-	487	1	9375	3	Y	1955	1777	0	794
							13	4	2151	9					
08	DLQ	G-10	11510	-0-	11510	11510	467	1	8836	3	Y	1993	1998	0	789
							15	4	2192	9					
09	DLQ	G-10	11112	-0-	11112	22622	519	1	8323	3	Y	2047	2014	0	822
							18	4	2252	9					
10	DLQ	G-10	11360	-0-	11360	33982	582	1	8488	3	Y	2065	2114	0	773
							18	4	2272	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
05		30070 X	21014	-0-	-9056	-0-	912	1	19106	3	Y	874	899	0	188
							35	4	961	9					
06		39030 X	19151	-0-	-19879	-0-	858	1	17338	3	Y	834	739	0	283
							38	4	917	9					
07		40331 X	18572	-0-	-21759	-0-	900	1	16885	3	Y	687	691	0	279
							31	4	756	9					
08		40331 X	16822	-0-	-23509	-0-	862	1	15179	3	Y	683	692	0	270
							30	4	751	9					
09		22800 X	17190	-0-	-5610	-0-	908	1	15343	3	Y	828	766	0	332
							28	4	911	9					
10		21018 X	16189	-0-	-4829	-0-	898	1	14399	3	Y	788	825	0	295
							25	4	867	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
05		20894 X	16879	-0-	-4015	-0-	1226	1	14692	3	Y	874	934	0	188
							961	9							
06		18870 X	17462	-0-	-1408	-0-	1364	1	15127	3	Y	883	771	0	300
							971	9							
07		18569 X	15823	-0-	-2746	-0-	981	1	13828	3	Y	922	847	0	375
							1014	9							
08	DLQ	G-10	14854	-0-	14854	14854	737	1	13014	3	Y	1003	981	0	397
							1103	9							
09	DLQ	G-10	14053	-0-	14053	28907	834	1	12187	3	Y	938	959	0	376
							1032	9							
10	DLQ	G-10	14391	-0-	14391	43298	932	1	12272	3	Y	1079	1051	0	404
							1187	9							

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 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		18817 X	14688	-0-	-4129	-0-	600 1	10898 3	Y	2882	3112 0		619
							20 4	3170 9					
06		16770 X	13073	-0-	-3697	-0-	511 1	10094 3	Y	2223	2088 0		754
							23 4	2445 9					
07		16895 X	11876	-0-	-5019	-0-	470 1	9054 3	Y	2126	2016 0		864
							13 4	2339 9					
08	DLQ	G-10	11433	-0-	11433	11433	455 1	8599 3	Y	2149	2162 0		851
							15 4	2364 9					
09	DLQ	G-10	11862	-0-	11862	23295	550 1	8809 3	Y	2258	2203 0		906
							19 4	2484 9					
10	DLQ	G-10	12549	-0-	12549	35844	639 1	9326 3	Y	2331	2365 0		872
							20 4	2564 9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3													
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871													
05		22227 X	15229	-0-	-6998	-0-	660 1	13821 3	Y	657	665 0		141
							25 4	723 9					
06		22590 X	14120	-0-	-8470	-0-	633 1	12791 3	Y	607	542 0		206
							28 4	668 9					
07		24056 X	14416	-0-	-9640	-0-	696 1	13049 3	Y	588	555 0		239
							24 4	647 9					
08	DLQ	G-10	13975	-0-	13975	13975	716 1	12610 3	Y	567	582 0		224
							25 4	624 9					
09	DLQ	G-10	13369	-0-	13369	27344	711 1	12017 3	Y	563	561 0		226
							22 4	619 9					
10	DLQ	G-10	13054	-0-	13054	40398	733 1	11725 3	Y	523	553 0		196
							21 4	575 9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4													
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865													
05		28489 X	19866	-0-	-8623	-0-	851 1	17827 3	Y	1051	1064 0		226
							32 4	1156 9					
06		28560 X	18248	-0-	-10312	-0-	808 1	16337 3	Y	970	867 0		329
							36 4	1067 9					
07		31031 X	18435	-0-	-12596	-0-	881 1	16520 3	Y	913	871 0		371
							30 4	1004 9					
08	DLQ	G-10	17842	-0-	17842	17842	902 1	15899 3	Y	917	925 0		363
							32 4	1009 9					
09	DLQ	G-10	16755	-0-	16755	34597	880 1	14872 3	Y	887	894 0		356
							27 4	976 9					
10	DLQ	G-10	16434	-0-	16434	51031	912 1	14587 3	Y	826	873 0		309
							26 4	909 9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D2													
WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189													
05		4588 X	2463	-0-	-2125	-0-	102 1	2139 3	Y	198	217 0		43
							4 4	218 9					
06		4170 X	2316	-0-	-1854	-0-	99 1	1998 3	Y	195	172 0		66
							4 4	215 9					
07		4867 X	2377	-0-	-2490	-0-	109 1	2053 3	Y	192	180 0		78
							4 4	211 9					
08	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	2690	131 1	2304 3	Y	227	215 0		90
							5 4	250 9					
09	DLQ	G-10	2681	-0-	2681	5371	136 1	2304 3	Y	215	219 0		86
							4 4	237 9					
10		0 W	2250	-0-	2250	7621	128 1	2056 3	Y	56	121 0		21
							4 4	62 9					

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		70401 X	49201	-0-	-21200	-0-	2131	1	44621	3	Y	2153	2371	0		462
							81	4	2368	9						
06		63930 X	46222	-0-	-17708	-0-	2037	1	41163	3	Y	2665	2223	0		904
							90	4	2932	9						
07		49352 X	45770	-0-	-3582	-0-	2174	1	40781	3	Y	2492	2384	0		1012
							74	4	2741	9						
08	DLQ	G-10	44107	-0-	44107	44107	2218	1	39085	3	Y	2478	2509	0		981
							78	4	2726	9						
09	DLQ	G-10	41184	-0-	41184	85291	2152	1	36377	3	Y	2353	2390	0		944
							67	4	2588	9						
10	DLQ	G-10	41398	-0-	41398	126689	2277	1	36541	3	Y	2287	2375	0		856
							64	4	2516	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192																
05		32333 X	21147	-0-	-11186	-0-	1084	1	19685	3	Y	311	321	0		67
							36	4	342	9						
06		28440 X	19340	-0-	-9100	-0-	915	1	18068	3	Y	286	256	0		97
							42	4	315	9						
07		25978 X	19538	-0-	-6440	-0-	948	1	18247	3	Y	289	269	0		117
							25	4	318	9						
08	DLQ	G-10	17457	-0-	17457	17457	860	1	16271	3	Y	271	281	0		107
							28	4	298	9						
09	DLQ	G-10	17300	-0-	17300	34757	996	1	15958	3	Y	284	277	0		114
							34	4	312	9						
10	DLQ	G-10	16777	-0-	16777	51534	1055	1	15393	3	Y	269	282	0		101
							33	4	296	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396																
05		32674 X	20721	-0-	-11953	-0-	929	1	16869	3	Y	2630	2730	0		565
							30	4	2893	9						
06		28830 X	19336	-0-	-9494	-0-	795	1	15709	3	Y	2541	2244	0		862
							37	4	2795	9						
07		25854 X	18013	-0-	-7841	-0-	763	1	14689	3	Y	2310	2234	0		938
							20	4	2541	9						
08	DLQ	G-10	17745	-0-	17745	17745	754	1	14262	3	Y	2458	2423	0		973
							25	4	2704	9						
09	DLQ	G-10	16380	-0-	16380	34125	811	1	13001	3	Y	2309	2355	0		927
							28	4	2540	9						
10	DLQ	G-10	16386	-0-	16386	50511	891	1	13011	3	Y	2233	2324	0		836
							28	4	2456	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924																
05		32581 X	20736	-0-	-11845	-0-	932	1	16933	3	Y	2582	2686	0		555
							31	4	2840	9						
06		28710 X	19123	-0-	-9587	-0-	786	1	15526	3	Y	2523	2222	0		856
							36	4	2775	9						
07		26226 X	18828	-0-	-7398	-0-	792	1	15245	3	Y	2518	2351	0		1023
							21	4	2770	9						
08	DLQ	G-10	17292	-0-	17292	17292	734	1	13883	3	Y	2410	2479	0		954
							24	4	2651	9						
09	DLQ	G-10	16206	-0-	16206	33498	797	1	12769	3	Y	2375	2376	0		953
							27	4	2613	9						
10	DLQ	G-10	16047	-0-	16047	49545	867	1	12652	3	Y	2274	2376	0		851
							27	4	2501	9						

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

05		73253 X	47398	-0-	-25855	-0-	1294	1	40792	3	Y	4829	4943 0	1037
							5312	9						
06		62760 X	42526	-0-	-20234	-0-	1615	1	35790	3	Y	4655	4113 0	1579
							5121	9						
07		49197 X	41152	-0-	-8045	-0-	1666	1	34085	3	Y	4910	4494 0	1995
							5401	9						
08	DLQ	G-10	38080	-0-	38080	38080	1856	1	31626	3	Y	4161	4509 0	1647
							21	4	4577	9				
09	DLQ	G-10	36804	-0-	36804	74884	1851	1	30554	3	Y	3999	4041 0	1605
							4399	9						
10	DLQ	G-10	36651	-0-	36651	111535	1378	1	31087	3	Y	3805	3986 0	1424
							4186	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
05		102765 X	57135	-0-	-45630	-0-	2996	1	50686	3	Y	3139	3180 0	674
							3453	9						
06		81390 X	47733	-0-	-33657	-0-	2901	1	42208	3	Y	2385	2250 0	809
							2624	9						
07		73129 X	43892	-0-	-29237	-0-	2681	1	38760	3	Y	2228	2132 0	905
							2451	9						
08	DLQ	G-10	39434	-0-	39434	39434	2667	1	34844	3	Y	1748	1961 0	692
							1923	9						
09	DLQ	G-10	34467	-0-	34467	73901	2472	1	30066	3	Y	1754	1742 0	704
							1929	9						
10	DLQ	G-10	32484	-0-	32484	106385	2425	1	28502	3	Y	1415	1590 0	529
							1557	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
05		95201 X	53538	-0-	-41663	-0-	2733	1	46237	3	Y	4153	4175 0	892
							4568	9						
06		76920 X	46426	-0-	-30494	-0-	2735	1	39786	3	Y	3550	3238 0	1204
							3905	9						
07		69223 X	42058	-0-	-27165	-0-	2487	1	35948	3	Y	3294	3160 0	1338
							3623	9						
08	DLQ	G-10	37618	-0-	37618	37618	2443	1	31909	3	Y	2969	3132 0	1175
							3266	9						
09	DLQ	G-10	30790	-0-	30790	68408	2137	1	25994	3	Y	2417	2622 0	970
							2659	9						
10	DLQ	G-10	27836	-0-	27836	96244	1975	1	23215	3	Y	2405	2475 0	900
							2646	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
05		68882 X	30500	-0-	-38382	-0-	1551	1	26240	3	Y	2463	2529 0	529
							2709	9						
06		47430 X	31891	-0-	-15539	-0-	1826	1	26560	3	Y	3186	2634 0	1081
							3505	9						
07		45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	2721	1	39340	3	Y	2997	2860 0	1218
							3297	9						
08	DLQ	G-10	48685	-0-	48685	48685	3218	1	42035	3	Y	3120	3103 0	1235
							3432	9						
09	DLQ	G-10	38418	-0-	38418	87103	2704	1	32885	3	Y	2572	2775 0	1032
							2829	9						
10	DLQ	G-10	42764	-0-	42764	129867	3110	1	36555	3	Y	2817	2795 0	1054
							3099	9						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		61138 X	61138	-0-	-0-	-0-	3135	1	53040	3	Y	4512	4497 0	969
							4963	9						
06		51800 X	51800	-0-	-0-	-0-	3072	1	44694	3	Y	3667	3392 0	1244
							4034	9						
07		47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	2804	1	40535	3	Y	3556	3355 0	1445
							3912	9						
08		50344 X	43119	-0-	-7225	-0-	2817	1	36798	3	Y	3185	3369 0	1261
							3504	9						
09		48720 X	36702	-0-	-12018	-0-	2568	1	31242	3	Y	2629	2835 0	1055
							2892	9						
10		61132 X	39413	-0-	-21719	-0-	2840	1	33377	3	Y	2905	2873 0	1087
							3196	9						

FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 4H	RRCID ->	287861	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	12725	PERF.13047	- 19811		
05		81220 X	81220	-0-	-0-	-0-	4403	1	74478	3	Y	2126	1979 0	457
							2339	9						
06		70356 X	70356	-0-	-0-	-0-	4436	1	64538	3	Y	1256	1287 0	426
							1382	9						
07		66291 X	66291	-0-	-0-	-0-	4197	1	60665	3	Y	1299	1197 0	528
							1429	9						
08		84599 X	58420	-0-	-26179	-0-	4050	1	52906	3	Y	1331	1332 0	527
							1464	9						
09		68040 X	51615	-0-	-16425	-0-	3841	1	46723	3	Y	955	1099 0	383
							1051	9						
10		81220 X	52840	-0-	-28380	-0-	4052	1	47631	3	Y	1052	1041 0	394
							1157	9						

FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 3H	RRCID ->	288095	COMPL. DATE	09/28/2019	TOTAL DEPTH	12702	PERF.13180	- 19285		
05		88443 X	59275	-0-	-29168	-0-	3199	1	54120	3	Y	1778	1750 0	382
							1956	9						
06		80640 X	51840	-0-	-28800	-0-	3229	1	46973	3	Y	1489	1366 0	505
							1638	9						
07		75299 X	49031	-0-	-26268	-0-	3069	1	44370	3	Y	1447	1364 0	588
							1592	9						
08	DLQ	G-10	45689	-0-	45689	45689	3144	1	41067	3	Y	1344	1400 0	532
							1478	9						
09	DLQ	G-10	42290	-0-	42290	87979	3117	1	37917	3	Y	1142	1216 0	458
							1256	9						
10	DLQ	G-10	41329	-0-	41329	129308	3139	1	36893	3	Y	1179	1196 0	441
							1297	9						

FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 6H	RRCID ->	288096	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13022	- 19843		
05		113181 X	80757	-0-	-32424	-0-	4388	1	74227	3	Y	1947	1946 0	418
							2142	9						
06		99810 X	74532	-0-	-25278	-0-	4674	1	67996	3	Y	1693	1537 0	574
							1862	9						
07		102982 X	71150	-0-	-31832	-0-	4487	1	64859	3	Y	1640	1548 0	666
							1804	9						
08	DLQ	G-10	66595	-0-	66595	66595	4615	1	60294	3	Y	1533	1592 0	607
							1686	9						
09	DLQ	G-10	59892	-0-	59892	126487	4437	1	53975	3	Y	1345	1412 0	540
							1480	9						
10	DLQ	G-10	55393	-0-	55393	181880	4226	1	49675	3	Y	1356	1388 0	508
							1492	9						

OIL AND GAS DIVISION

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 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	

05		87978 X	56117	-0-	-31861	-0-	1641 1	51745 3	Y	2483	2587 0		533	
							2731 9							
06		73860 X	50980	-0-	-22880	-0-	2084 1	46184 3	Y	2465	2162 0		836	
							2712 9							
07		59241 X	48363	-0-	-10878	-0-	2119 1	43347 3	Y	2634	2400 0		1070	
							2897 9							
08	DLQ	G-10	44794	-0-	44794	44794	2347 1	39998 3	Y	2202	2400 0		872	
							27 4	2422 9						
09	DLQ	G-10	43066	-0-	43066	87860	2327 1	38420 3	Y	2108	2134 0		846	
							2319 9							
10	DLQ	G-10	43002	-0-	43002	130862	1727 1	38964 3	Y	2101	2161 0		786	
							2311 9							

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														

05		65614 X	65614	-0-	-0-	-0-	1913 1	60325 3	Y	3069	3158 0		659	
							3376 9							
06		58050 X	58007	-0-	-43	-0-	2365 1	52393 3	Y	2954	2611 0		1002	
							3249 9							
07		59985 X	55528	-0-	-4457	-0-	2425 1	49608 3	Y	3177	2888 0		1291	
							3495 9							
08		51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	2689 1	45810 3	Y	2663	2900 0		1054	
							30 4	2929 9						
09		49493 X	49493	-0-	-0-	-0-	2666 1	44016 3	Y	2555	2584 0		1025	
							2811 9							
10		65627 X	49663	-0-	-15964	-0-	1989 1	44871 3	Y	2548	2620 0		953	
							2803 9							

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														

05		206026 X	47511	-0-	-158515	-0-	2036 1	42644 3	Y	2504	2641 0		538	
							77 4	2754 9						
06		199380 X	37935	-0-	-161445	-0-	1682 1	33980 3	Y	1998	1858 0		678	
							75 4	2198 9						
07		206026 X	33786	-0-	-172240	-0-	1611 1	30215 3	Y	1732	1706 0		704	
							55 4	1905 9						
*08		206026 X	29591	-0-	-176435	-0-	1495 1	26340 3	Y	1548	1639 0		613	
							53 4	1703 9						
09		57000 X	26629	-0-	-30371	-0-	1403 1	23727 3	Y	1323	1405 0		531	
							44 4	1455 9						
10		47523 X	23938	-0-	-23585	-0-	1331 1	21299 3	Y	1155	1254 0		432	
							37 4	1271 9						

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														

05		138973 X	99184	-0-	-39789	-0-	4270 1	89418 3	Y	4849	5141 0		1042	
							162 4	5334 9						
06		81744 X	81744	-0-	-0-	-0-	3646 1	73680 3	Y	3869	3598 0		1313	
							162 4	4256 9						
07		138973 X	73189	-0-	-65784	-0-	3503 1	65708 3	Y	3507	3395 0		1425	
							120 4	3858 9						
*08		138973 X	65042	-0-	-73931	-0-	3291 1	57992 3	Y	3312	3426 0		1311	
							116 4	3643 9						
09		114510 X	57621	-0-	-56889	-0-	3051 1	51572 3	Y	2639	2891 0		1059	
							95 4	2903 9						
10		99169 X	53078	-0-	-46091	-0-	2969 1	47512 3	Y	2285	2489 0		855	
							83 4	2514 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 288513		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7		WELL #: D 7H		RRCID -> 288561		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581								
05	0 W	39909	-0-	39909	523670	1678	1	35141	3	Y	2751	2902	0			591
						64	4	3026	9							
06	0 W	33087	-0-	33087	556757	1442	1	29146	3	Y	2214	2054	0			751
						64	4	2435	9							
07	0 W	29259	-0-	29259	586016	1372	1	25726	3	Y	1922	1892	0			781
						47	4	2114	9							
*08	0 W	25734	-0-	25734	611750	1275	1	22463	3	Y	1774	1853	0			702
						45	4	1951	9							
09	0 W	22179	-0-	22179	633929	1143	1	19326	3	Y	1523	1614	0			611
						35	4	1675	9							
10	0 W	20631	-0-	20631	654560	1124	1	17978	3	Y	1361	1463	0			509
						32	4	1497	9							

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 288562		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288621		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660								
05	SWR 10	28528	-0-	28528	472356	1087	1	22755	3	Y	4223	3903	0			907
						41	4	4645	9							
06	SWR 10	25230	-0-	25230	497586	1011	1	20439	3	Y	3395	3150	0			1152
						45	4	3735	9							
07	SWR 10	32636	-0-	32636	530222	1409	1	26424	3	Y	4323	3718	0			1757
						48	4	4755	9							
*08	SWR 10	30294	-0-	30294	560516	1387	1	24432	3	Y	4024	4188	0			1593
						49	4	4426	9							
09	SWR 10	26951	-0-	26951	587467	1283	1	21694	3	Y	3576	3734	0			1435
						40	4	3934	9							
10	SWR 10	25662	-0-	25662	613129	1291	1	20662	3	Y	3339	3525	0			1249
						36	4	3673	9							

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288655		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637								
05	SHUT IN	199648	-0-	199648	1183976	9682	1	181566	3	N	7360	7807	0			1581
						304	4	8096	9							
06	SHUT IN	156008	-0-	156008	1339984	7208	1	142353	3	N	5560	5255	0			1886
						331	4	6116	9							
07	SHUT IN	141967	-0-	141967	1481951	6732	1	129607	3	N	4952	4826	0			2012
						181	4	5447	9							
08	SHUT IN	129220	-0-	129220	1611171	6254	1	118292	3	N	4062	4466	0			1608
						206	4	4468	9							
09	SHUT IN	106748	-0-	106748	1717919	6041	1	96825	3	N	3342	3609	0			1341
						206	4	3676	9							
10	SHUT IN	97990	-0-	97990	1815909	6067	1	88567	3	N	2876	3141	0			1076
						192	4	3164	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	120246	-0-	120246	735765	4488 1	110508 3	5174 9	N	4704	5151 0		1010
						76 4	5174 9						
06	SHUT IN	90270	-0-	90270	826035	4183 1	82619 3	3276 9	N	2978	2978 0		1010
						192 4	3276 9						
07	SHUT IN	78968	-0-	78968	905003	3753 1	72261 3	2853 9	N	2594	2550 0		1054
						101 4	2853 9						
08	SHUT IN	65796	-0-	65796	970799	3209 1	60699 3	1782 9	N	1620	2033 0		641
						106 4	1782 9						
09	SHUT IN	57399	-0-	57399	1028198	3248 1	52061 3	1979 9	N	1799	1718 0		722
						111 4	1979 9						
10	SHUT IN	51299	-0-	51299	1079497	3172 1	46296 3	1731 9	N	1574	1707 0		589
						100 4	1731 9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393													
05	SHUT IN	74206	-0-	74206	500606	2319 1	67643 3	4231 9	N	3846	4149 0		826
						13 4	4231 9						
06	SHUT IN	54294	-0-	54294	554900	2492 1	49220 3	2468 9	N	2244	2309 0		761
						114 4	2468 9						
07	SHUT IN	47949	-0-	47949	602849	2259 1	43486 3	2143 9	N	1948	1918 0		791
						61 4	2143 9						
08	SHUT IN	41058	-0-	41058	643907	1964 1	37139 3	1890 9	N	1718	1829 0		680
						65 4	1890 9						
09	SHUT IN	32373	-0-	32373	676280	1815 1	29092 3	1404 9	N	1276	1444 0		512
						62 4	1404 9						
10	SHUT IN	28805	-0-	28805	705085	1759 1	25682 3	1308 9	N	1189	1256 0		445
						56 4	1308 9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130													
05	SHUT IN	214747	-0-	214747	1250448	10420 1	195772 3	8229 9	N	7481	7993 0		1607
						326 4	8229 9						
06	SHUT IN	158390	-0-	158390	1408838	7315 1	144456 3	6283 9	N	5712	5381 0		1938
						336 4	6283 9						
07	SHUT IN	155534	-0-	155534	1564372	7383 1	142148 3	5805 9	N	5277	5071 0		2144
						198 4	5805 9						
08	SHUT IN	149092	-0-	149092	1713464	7232 1	136786 3	4836 9	N	4396	4800 0		1740
						238 4	4836 9						
09	SHUT IN	124044	-0-	124044	1837508	7036 1	112760 3	4008 9	N	3644	3922 0		1462
						240 4	4008 9						
10	SHUT IN	116271	-0-	116271	1953779	7210 1	105254 3	3579 9	N	3254	3498 0		1218
						228 4	3579 9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754													
05	SHUT IN	115704	-0-	115704	605768	3200 1	100896 3	11608 9	N	10553	11197 0		2267
						11608 9							
06	SHUT IN	87005	-0-	87005	692773	3530 1	74888 3	8524 9	N	7749	7387 0		2629
						63 4	8524 9						
07	SHUT IN	73910	-0-	73910	766683	3334 1	64198 3	6288 9	N	5716	6023 0		2322
						90 4	6288 9						
08	SHUT IN	62267	-0-	62267	828950	2854 1	53972 3	5347 9	N	4861	5259 0		1924
						94 4	5347 9						
09	SHUT IN	53329	-0-	53329	882279	2866 1	45925 3	4440 9	N	4036	4340 0		1620
						98 4	4440 9						
10	SHUT IN	48257	-0-	48257	930536	2843 1	41500 3	3824 9	N	3476	3795 0		1301
						90 4	3824 9						

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 08/27/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025																	
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

05	SHUT IN		59783	-0-	59783	492245	1668	1	52589	3	N	5024	5483	0			1079
							5526	9									
06	SHUT IN		41772	-0-	41772	534017	1823	1	36587	3	N	2991	3055	0			1015
							72	4	3290	9							
07	SHUT IN		32335	-0-	32335	566352	1476	1	28426	3	N	2175	2306	0			884
							40	4	2393	9							
08	SHUT IN		28151	-0-	28151	594503	1317	1	24910	3	N	1710	1917	0			677
							43	4	1881	9							
09	SHUT IN		21964	-0-	21964	616467	1203	1	19281	3	N	1308	1460	0			525
							41	4	1439	9							
10	SHUT IN		20546	-0-	20546	637013	1222	1	17842	3	N	1312	1346	0			491
							39	4	1443	9							

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		41536	-0-	41536	41536	2271	1	36401	3	N	2534	2700	0			1017
							77	4	2787	9							
10	SHUT IN		37582	-0-	37582	79118	2247	1	32800	3	N	2240	2419	0			838
							71	4	2464	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SEA EAGLE FORD, LLC				760785										
ROY ESSE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752				
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
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	75 1	114 2	Y	29	29	1		-0-
							8 4	32 9						
06		150 N	26	-0-	-124	-0-	11 1	2 2	Y	12	12	1		-0-
							13 9							
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	62 1	1 2	Y	35	35	1		-0-
							1 4	39 9						
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	82 1	159 2	Y	34	34	1		-0-
							37 9							
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	130 2	46 9	Y	42	42	1		-0-
*10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	132 2	120 9	Y	109	109	1		-0-

H. T. CHAPMAN 04		WELL #:		01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912				
05		1178 N	208	-0-	-970	-0-	18 1	158 2	N	19	19	1		-0-
							11 4	21 9						
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	106 1	835 2	N	248	248	1		-0-
							33 4	273 9						
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	185 1	1108 2	N	263	263	1		-0-
							33 4	289 9						
08		3100 N	6547	-0-	3447	3447	279 1	5954 2	N	238	238	1		-0-
							52 4	262 9						
09		3000 N	2425	-0-	-575	2872	1643 1	145 2	N	565	565	1		-0-
							15 4	622 9						
*10		3100 N	1368	-0-	-1732	1140	145 2	1223 9	N	1112	1112	1		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578				
05		41478 X	13293	-0-	-28185	-0-	911 1	12382 3	N	-0-				-0-
06		36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-			N	-0-				-0-
07		36580 X	19614	-0-	-16966	-0-	937 1	17715 3	N	-0-				-0-
08		24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			N	-0-				-0-
09		12870 X	11029	-0-	-1841	-0-	514 1	10243 3	N	-0-				-0-
10		19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-			N	NO RPT				-0-

GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613				
05		99076 X	28165	-0-	-70911	-0-	1929 1	26236 3	N	-0-				-0-
06		78720 X	-0-	-0-	-78720	-0-			N	-0-				-0-
07		77903 X	19872	-0-	-58031	-0-	949 1	17948 3	N	-0-				-0-
08		51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-			N	-0-				-0-
09		27270 X	13750	-0-	-13520	-0-	641 1	12770 3	N	-0-				-0-
10		28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-			N	NO RPT				-0-

GKT-MAP EF UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176				
05		122202 X	32981	-0-	-89221	-0-	2259 1	30722 3	N	-0-				25
06		109770 X	-0-	-0-	-109770	-0-			N	-0-				25
07		107477 X	19862	-0-	-87615	-0-	949 1	17939 3	N	-0-				25
08		73873 X	-0-	-0-	-73873	-0-			N	-0-				25
09		31920 X	11690	-0-	-20230	-0-	545 1	10857 3	N	-0-				25
10		32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-			N	NO RPT				25

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)			87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
SOUTHERN RESOURCE COMPANY			805318									
FOLEY			WELL #: 1 S		RRCID -> 254602		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7424 - 7968	
M	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			56

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		14
06		720 #	118	-0-	-602	-0-	118 2		N	-0-		14
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		14
08		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		14
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		14
*10		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		108
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		108
07	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	13245 2	N	84	176 1	16
							92 9					
08	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	19221 2	N	293	181 1	128
							322 9					
*09	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	18300 2	N	174	190 1	112
							191 9					
*10	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	18520 2	N	245	188 1	169
							270 9					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781		
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 1	3657 2	N	30		80
							33 9					
06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	982 1	3673 2	N	12		92
							13 9					
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	911 1	3267 2	N	18		110
							20 9					
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	486 1	3781 2	N	19		129
							21 9					
*09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	3228 2	N	10		139
							11 9					
*10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	197 1	3204 2	N	7		146
							8 9					

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
M&P RANCH LLC		WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4770 - 4779		
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	-0-	454 2		N	-0-		147
06	750 N	456	-0-	-294	-0-	-0-	448 2	8 9	N	7		154
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	-0-	496 2	63 9	N	57		211
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	459 2	50 9	N	45		256
*09	450 N	255	-0-	-195	-0-	-0-	255 2		N	-0-		256
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	581 2	47 9	N	43		299

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

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397		
WILBURN												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		907297		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWINNEY SWITCH, EAST (YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770		
SOUTHERN STATES												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580		
O'CONNOR												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833		
SCHUECH, IRMA "B"												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017																

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 255664		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
CLARKSON		WELL #:		RRCID -> 287654		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779								
05	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	888 1	4590 2			N	-0-					-0-
09	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	366 1	1975 2			N	-0-					-0-
*10	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	230 1	1560 2			N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
DUKE RANCH -F-		WELL #:		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -V-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

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

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

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

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

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

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5192 - 5212
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
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-

DUKE RANCH -S-				WELL #:	1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5174 - 5184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5243 - 5266
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

DUKE RANCH -M				WELL #:	3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5180 - 5188
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER (2200)				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
HEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2195 - 2197				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEWITT "A"				WELL #:	8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2491 - 2497				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
BUHLER		WELL #:		2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4390 - 4395				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906								
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 4478 - 4482	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TELFERNER, EAST (5100)				88733 630	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
KOLLE		WELL #:		1	RRCID ->	283549	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5100 - 5104	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11950 11/10/2019												
TELFERNER, EAST (5150 FRIO)				88733 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
DEAN		WELL #:		6	RRCID ->	288119	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4420 - 4422	
05	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822 2			Y	-0-		-0-
06	1560 #	1283	-0-	-277	-0-	1283 2			Y	-0-		-0-
07	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			Y	-0-		-0-
08	1612 #	274	-0-	-1338	-0-	274 2			Y	-0-		-0-
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-		-0-
10	1612 #	1412	-0-	-200	-0-	1412 2			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500)			88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906									
HEWITT			WELL #: 6		RRCID -> 255196		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2709 - 2714	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WAYNE			WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3646 - 3649	
05	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2	N	-0-			-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3263 X		-0-	-0-	-3263			N	-0-			-0-
09	7530 X	102	-0-	-0-	-7428	102	2	N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) //CONT.// 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030																	
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																	
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617																	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629												
SWANSON ET AL		WELL #:		2A	RRCID ->	123680	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	1897 -	1901	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RHODE, D.W.		WELL #:		2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1788 -	1794	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY		905005												
REAGAN, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 -	5815	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674		
05	4216 #	3520	-0-	-696	-0-	3495 2	25 9	N	23	60
06	3810 #	2995	-0-	-815	-0-	2981 2	14 9	N	13	73
07	3937 #	2673	-0-	-1264	-0-	2654 2	19 9	N	17	90
08	3937 #	2410	-0-	-1527	-0-	2380 2	30 9	N	27	117
09	3420 #	1978	-0-	-1442	-0-	1959 2	19 9	N	17	134
10	3534 #	1608	-0-	-1926	-0-	1590 2	18 9	N	16	150

SIMS, JIM		784151								
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
CLEMMENT, G. S.		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PEGASUS OPERATING, INC.		650621								
CLEMMENTS, G. S.		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
COOK, LEO D.		174335								
CLEMMENT, G. S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
CLEMMENTS, GEORGE S		WELL #: 7		RRCID -> 230681		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382			
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
05		1085 N	47	-0-	-1038	-0-	47 2	N	-0-		71
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		71
*07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09		1050 N	691	-0-	-359	-0-	691 2	N	-0-		71
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

TEXANA (6400)		89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.		174335									
CLEMMENT, GEO.		WELL #: 5 F		RRCID -> 036916		COMPL. DATE 08/14/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	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				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	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				
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	62 1	830 3	N	-0-			4
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	60 1	771 3	N	-0-			4
07	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	62 1	792 3	N	-0-			4
08	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	62 1	771 3	N	-0-			4
*09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	60 1	787 3	N	-0-			4
*10	868 N	790	-0-	-78 B	-0-	62 1	728 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				
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		N	-0-			-0-
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-			-0-
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
*10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125				
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
*10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MENNING A-129				WELL #: 1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14249 - 14259		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.	12108 - 12128	
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	12	1	621	2	Y	2	15
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	Y	3	18
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	4	22
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	13	35
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	126	1	991	2	Y	13	48
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	134	1	931	2	Y	1	49

JACOBS RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11608 - 11616	
05	9765 X	5691	-0-	-4074	-0-	205	1	5449	2	Y	34	67
06	8880 X	5986	-0-	-2894	-0-	103	1	5858	2	Y	23	90
07	9176 X	7823	-0-	-1353	-0-	361	1	7429	2	Y	30	120
08	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	892	1	9282	2	Y	23	143
09	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	1041	1	8194	2	Y	19	162
*10	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1101	1	7635	2	Y	16	27

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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-	-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1960	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	5321	-0-	2221	2221	2221	247	1	5074	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	5346	-0-	2246	4467	4467	469	1	4877	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3032	-0-	32	4499	4499	342	1	2690	2	N	-0-	-0-
*10	7099 X	2600	-0-	-4499	-0-	-0-	328	1	2272	2	N	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 CXL ENERGY LLC 195770
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827			N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827			N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827			N	NO RPT			37

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411			N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411			N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411			N	NO RPT			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539							
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580		
M	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902		N	NO RPT	-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617		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		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		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		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOAIC OIL LLC				589978							
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	188206	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-			-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-			-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-			-0-
08	2914	X	1845	-0-	-1069	-0-	1845 2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1433	-0-	-1537	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842 2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	3164 2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3297	-0-	-1043	-0-	3297 2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2	N	-0-			-0-
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		N	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-			-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2	N	-0-			-0-
07	6541	X	4556	-0-	-1985	-0-	4556 2	N	-0-			-0-
08	7037	X	2913	-0-	-4124	-0-	2913 2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5898	-0-	-912	-0-	5898 2	N	-0-			-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
H SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886				
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
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
08	806 N	647	-0-	-159	-0-	647 2		N	-0-			-0-
09	870 N	501	-0-	-369	-0-	501 2		N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275				
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	1873	-0-	-1697	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	1737	-0-	-2138	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
08	3875 X	1824	-0-	-2051	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
09	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULZ		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373				
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1192	-0-	-482	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638				
05	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			N	NO RPT			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094				
05	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	3736 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3435	-0-	-525	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
07	4836 X	2628	-0-	-2208	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4175	-0-	-661	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
*09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287				
05	3751 X	2882	-0-	-869	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2781	-0-	-629	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MCNEIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2232 X	915	-0-	-1317	-0-		915	2		N	-0-	-0-
06	1290 X	721	-0-	-569	-0-		721	2		N	-0-	-0-
07	1953 X	692	-0-	-1261	-0-		692	2		N	-0-	-0-
08	1953 X	612	-0-	-1341	-0-		612	2		N	-0-	-0-
09	1110 X	240	-0-	-870	-0-		240	2		N	-0-	-0-
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULZ, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408				
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2		N	-0-	-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2		N	-0-	-0-
08	1147 N	512	-0-	-635	-0-		512	2		N	-0-	-0-
09	660 N	372	-0-	-288	-0-		372	2		N	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SINOR RANCH G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497				
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-	-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2		N	-0-	-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683	2		N	-0-	-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2		N	-0-	-0-
09	1890 N	1499	-0-	-391	-0-		1499	2		N	-0-	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906				
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-		4690	2		N	-0-	-0-
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-		3123	2		N	-0-	-0-
07	2790 X	2363	-0-	-427	-0-		2363	2		N	-0-	-0-
08	3689 X	2021	-0-	-1668	-0-		2021	2		N	-0-	-0-
09	3570 X	2708	-0-	-862	-0-		2708	2		N	-0-	-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	1544	-0-	-1029	-0-	264	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1643	-0-	-307	-0-	200	1	1443	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	225	1	1727	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3176	-0-	76	76	316	1	2860	2	N	-0-			-0-
09	2644 N	2568	-0-	-76	-0-	244	1	2324	2	N	-0-			-0-
*10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	242	1	1735	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018 - P/A 11/01/18

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SCHREINER, K. W.				WELL #:	2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9275 - 9376		
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
05	12121 X	11034	-0-	-1087	-0-	533	1	10443	3	Y	53				164
06	11730 X	10751	-0-	-979	-0-	58	9	10079	3	Y	122				286
07	12121 X	11498	-0-	-623	-0-	134	9	10787	3	Y	129	186	1		229
08	11439 X	9323	-0-	-2116	-0-	142	9	8794	3	Y	64	177	1		116
09	10740 X	7381	-0-	-3359	-0-	459	1	6872	3	Y	85				201
*10	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	70	9	11912	3	Y	113	187	1		127
						415	1								
						94	9								
						643	1								
						124	9								

SCHREINER K. W.				WELL #:	4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
05	6386 X	3057	-0-	-3329	-0-	671	1	2343	3	Y	39			119
06	6180 X	1964	-0-	-4216	-0-	43	9	1602	3	Y	54			173
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	303	1			Y	-0-			173
08	6014 X	4037	-0-	-1977	-0-	59	9	3209	3	Y	32	181	1	24
09	5820 X	1600	-0-	-4220	-0-	793	1	1458	3	Y	19			43
*10	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	35	9	5163	3	Y	133	176	1	-0-
						121	1							
						21	9							
						774	1							
						146	9							

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888
SCHREINER, K.W.				WELL #:	1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) REMORA OPERATING, LLC TOM LYNE		90506 792 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813				
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
05	3255 X	882	-0-	-2373	-0-	194	1	676	3	Y	11	163
06	3090 X	433	-0-	-2657	-0-	12	9	67	1	Y	12	175
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	13	9	41	1	Y	-0-	175
08	3100 X	207	-0-	-2893	-0-	2	9	41	1	Y	2	168
*09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	516	1	6206	3	Y	81	249
10	868 X	433	-0-	-435	-0-	89	9	55	1	Y	9	245
						10	9				13	1

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 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS		90508 330 038889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212				
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS 216		90508 396 038889		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545				
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

O'CONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 82		RRCID -> 158867		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20									

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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		
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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 232645		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2859 - 2865		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 88		RRCID -> 250229		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2862 - 2866		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100)		90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 116		RRCID -> 282168		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3124 - 3128		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 81		RRCID -> 195722		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3325 - 3331		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 - 3248
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

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 - 3330
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	3379 - 3384
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3810 - 3890
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	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	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 - 3550	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (3900)			90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, FANNIE			WELL #:	62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3678 - 3718
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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE			WELL #:	64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 - 3922
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAMBERT, M. F.			WELL #:	66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:	69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 - 3912
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:	3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TOM OCONNOR (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948
M	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	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4183 - 4187
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		112		116554		04/30/1985		4493		4179 - 4196	
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		76		135290		N/A		4500		4173 - 4189	
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		78		136550		07/03/1990		4670		4175 - 4178	
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139		
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
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 1	N	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 1	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1	N	-0-		-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 1	N	-0-		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 - 4158
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	1	N	-0-		-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	1	N	-0-		-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	1	N	-0-		-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124		
M	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 130		RRCID -> 268041	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4180	- 4197		
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL			WELL #: 17		RRCID -> 280203	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4164	- 4176		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: 83		RRCID -> 282313	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 4196	- 4202		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782		RRCID -> 258672	COMPL. DATE 11/15/2010	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 4171	- 4178		
COPANO GAS UNIT			WELL #: 38								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830)			90534 393		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
LAMBERT, MARY F. "E"			WELL #: E 3		RRCID -> 117390	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4829	- 4840		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 34		RRCID -> 157803	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 4823	- 483		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822	
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	1		N	-0-		-0-
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	1		N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	1		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)			90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, IRA "A"			WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4878 - 4885
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 - 4906
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 - 4874
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 - 4852
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W., MRS.			WELL #:	45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
M	O	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-	-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-	-0-
*10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-	-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	1	N	-0-	-0-
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	142	1	N	-0-	-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1	N	-0-	-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-	-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 206528	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 4866	-	4876			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 51		RRCID -> 223041	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 4862	-	4870			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 279470	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 5912	PERF. 4853	-	4861			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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		
05	558 N	113	-0-	-445	-0-	39 1	4 2	N	-0-		-0-
						70 3					
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	13 1	102 3	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1	175 3	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	84 1	163 3	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	57 1	19 2	N	-0-		-0-
						149 3					
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	55 1	52 2	N	-0-		-0-
						126 3					

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 5216	PERF. N/A				
05	2387 X	821	-0-	-1566	-0-	280 1	26 2	N	-0-		-0-
						515 3					
06	2310 X	593	-0-	-1717	-0-	68 1	525 3	N	-0-		-0-
07	1209 X	312	-0-	-897	-0-	55 1	257 3	N	-0-		-0-
08	806 X	368	-0-	-438	-0-	125 1	243 3	N	-0-		-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	231 1	78 2	N	-0-		-0-
						607 3					
*10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	277 1	262 2	N	-0-		-0-
						648 3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4889	-	4894		
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1		N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1		N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

05		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	1334	1	123	2	N	-0-					-0-
							2459	3									
06		5370 X	2954	-0-	-2416	-0-	335	1	2619	3	N	-0-					-0-
07		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1073	1	4963	3	N	-0-					-0-
08		5549 X	5257	-0-	-292	-0-	1787	1	3470	3	N	-0-					-0-
09		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1249	1	418	2	N	-0-					-0-
							3270	3									
10		6045 X	3688	-0-	-2357	-0-	864	1	814	2	N	-0-					-0-
							2010	3									

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KOVAR OPERATING, LLC		448984										
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-	-0-
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	1		N	-0-	-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-
*10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282	
M	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340 - 5354	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (5410)		90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B	CAPACITY		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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A		
M	O	GAS	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2020												

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 5436 - 5446		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 5406 - 5411		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEMENT HEARD		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5415 - 5423		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5424 - 5429		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5429 - 5436		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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				
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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'			WELL #: 41		RRCID -> 282400		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5588 - 5596				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)			90534 733		ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #: W203B		RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5580 - 5592				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN			WELL #: W523B		RRCID -> 282265		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5536 - 5542				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615)			90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718 - 5722				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680)			90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LAMBERT, M. F.			WELL #: 31		RRCID -> 061689		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 3880 - 3925				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		756				Y	-0-		-0-
06	756 R	-0-	-0-	-756		-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-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-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7913 - 8012

05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2020

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2020

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BARCO OIL & GAS CO.		049170											
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834					
M	O	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	5 1	992 2	N		38			238
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	42 9	905 2	N		15			253
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	5 1	884 2	N		13			266
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	14 9	827 2	N		30			296
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	5 1	738 2	N		15			311
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9			N	NO RPT			311

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MARQUEE CORPORATION		526675											
TITTIZER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2019													

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BLUE WING ENERGY, INC. DINCANS, A. T. JR.		076791		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		266906		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055		
05	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	19228	2	211	9	N	192			352
06	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	28551	2	219	9	N	199			551
07	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	25959	2	309	9	N	281	354	1	478
08	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	28865	2	361	9	N	328	358	1	448
*09	27551 X	27551	-0-	-0-	-0-	27289	2	262	9	N	238	359	1	327
*10	28366 X	28366	-0-	-0-	-0-	27820	2	546	9	N	496	523	1	300

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
FIELD PETROLEUM CORP. HICKS		266906		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9298 - 9314		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C. O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		146621		WELL #: 1		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6015 - 6021		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	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. DUGGER, CHARLOTTE		288583		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8219 - 8228		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GENESIS WELL SERVICE		300210												
MCCLENDON		WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404		PERF. 1698 - 1704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLENDON		WELL #: 3		RRCID -> 198747		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 2278		PERF. 2143 - 2153				
*05	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-			-0-
*06	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-			-0-
*07	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-			-0-
*08	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-			-0-
*09	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-			-0-
*10	7831	-0-	-0-	-7831	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3858 - 3872				
05	1643 N	300	-0-	-1343	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	53	-0-	-1537	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	17	-0-	-1037	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3885 - 3891				
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687											
STAPLES, J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4039 - 4056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAPLES, J. JR.		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		749687											
		WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4018 - 4025				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 8570 - 8575				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687											
STAPLES		WELL #:	1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8834 - 8838				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #:	1	RRCID ->	200551	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	3608 PERF. 3430 - 3490				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) //CONT.// 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	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

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620							
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	- 3131		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3163	- 3170		
05	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2		N	-0-		-0-
06	330 N	77	-0-	-253	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3131	- 3137		
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-		-0-

INLAND OCEAN, INC. WITHERS		WELL #:		424607	RRCID -> 200550	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3118	- 3149		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #:		216488	RRCID -> 216488	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3149	- 3175		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

WAGNER OIL COMPANY TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		891175	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3258	- 3262		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WTU HALL		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530								
05	2666 X	1532	-0-	-1134	-0-	562	1	970	3	N	-0-				-0-
06	2580 X	561	-0-	-2019	-0-	200	1	361	3	N	-0-				-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	1752	1	1072	3	N	-0-				-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2148	1	1517	3	N	-0-				-0-
*09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2176	1	960	3	N	-0-				-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WELL #: 5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022								
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	190	1	327	3	N	2				148
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	162	1	294	3	N	3				151
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	373	1	228	3	N	4				155
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	315	1	222	3	N	2				157
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	392	1	173	3	N	3				160
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				160

WTU-GILL		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216								
05	2201 X	777	-0-	-1424	-0-	285	1	492	3	N	-0-				51
06	2130 X	636	-0-	-1494	-0-	224	1	406	3	N	5				56
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	877	1	536	3	N	6				62
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	886	1	625	3	N	3				65
*09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	901	1	398	3	N	5				70
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				70

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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	
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			

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	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	
05	62 #	51	-0-	-11 B	-105	51 2	N	-0-		-0-			
06	60 #	42	-0-	-18 B	-123	42 2	N	-0-		-0-			
07	62 #	35	-0-	-27 B	-150	35 2	N	-0-		-0-			
08	62 #	15	-0-	-47 B	-197	15 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->	-85							
09	60 #	12	-0-	-48 B	-160	12 2	N	-0-		-0-			
10	62 #	12	-0-	-50 B	-210	12 2	N	-0-		-0-			

STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			

GILL, CLAUDIA P.				WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2863 - 2866	
05	620 #	36	-0-	-584 B	-584	36 2	N	-0-		-0-			
06	600 #	51	-0-	-549 B	-1133	51 2	N	-0-		-0-			
07	651 #	36	-0-	-615 B	-1748	36 2	N	-0-		-0-			
08	651 #	23	-0-	-628 B	-2376	23 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2376									
09	630 #	715	-0-	85 B	-2291	715 2	N	-0-		-0-			
10	62 #	759	-0-	697 B	-1594	759 2	N	-0-		-0-			

HALL, IMOGENE				WELL #:	8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2809 - 2814	
05	31 #	3	-0-	-28 B	-668	3 2	N	-0-		-0-			
06	30 #	3	-0-	-27 B	-695	3 2	N	-0-		-0-			
07	31 #	39	-0-	8 B	-687	39 2	N	-0-		-0-			
08	31 #	1	-0-	-30 B	-717	1 2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-347	CANCELLED UNDERAGE ->	-370							
09	10 #	5	-0-	-5 B	-352	5 2	N	-0-		-0-			
10	31 #	32	-0-	1 B	-351	32 2	N	-0-		-0-			

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355									
STAUSS				WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			

TULETA, WEST (3300)																
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC																
DONAHUE																
91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE																
567496																
WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.																
STOLTZFUS																
814691																
WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436																
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	501	3	N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	243	3	N	-0-			-0-
07	930	N	535	-0-	-395	-0-	-0-	362	2	173	3	N	-0-			-0-
08	930	N	588	-0-	-342	-0-	-0-	399	2	189	3	N	-0-			-0-
09	900	N	760	-0-	-140	-0-	-0-	436	2	324	3	N	-0-			-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	537	3	N	-0-			-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																
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

WTU HALL																
WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580																
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	458	3	N	-0-			-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	-0-	242	1	437	3	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	287	3	N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	339	3	N	-0-			-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	217	3	N	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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																
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-			109
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2			N	-0-			109
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	-0-	75	2			N	-0-			109
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2			N	-0-			109
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			109
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)																
WAGNER OIL COMPANY																
TOSTENSON, A. O. UNIT #1																
91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
891175																
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. Slick Sand Oil Unit
 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 570411
 WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

Slick Sand Oil Unit
 WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) WAGNER OIL COMPANY NPU (PORTER-1)
 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 891175
 WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	6417 X	5562	-0-	-855	-0-	452	1	5090	3	Y	18	28
						20	9					
06	5520 X	4254	-0-	-1266	-0-	390	1	3849	3	Y	14	9
						15	9					
07	5890 X	4298	-0-	-1592	-0-	297	1	3980	3	Y	19	17
						21	9					
08	5890 X	1818	-0-	-4072	-0-	139	1	1670	3	Y	8	15
						9	9					
09	5700 X	2451	-0-	-3249	-0-	190	1	2249	3	Y	11	15
						12	9					
10	5549 X	2288	-0-	-3261	-0-	180	1	2096	3	Y	11	15
						12	9					

NPU (SPIELHAGEN -A2)
 WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	113	1	1275	3	N	53		86
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	9	1354	3	N	46	104 1	28
07	1395 N	966	-0-	-429	-0-	51	9	852	3	N	45	29 1	44
08	1457 N	874	-0-	-583	-0-	64	1	781	3	N	25	28 1	41
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	50	9	1483	3	N	37	33 1	45
*10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	125	1	1160	3	N	31	33 1	43
						41	9						
						100	1						
						34	9						

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

05	217 N	79	-0-	-138 B	-0-	8	1	70	3	Y	1		2
06	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	1	9	78	3	Y	2	3 1	1
07	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	5	1	11	9	Y	10	6 1	5
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	2	9	21	3	Y	34	22 1	17
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	1	1	69	3	Y	7		24
*10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	37	9	66	3	Y	21	21 1	24
						6	1						
						8	9						
						23	9						

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

05	5146	5472	-0-	326 B	-2840	446	1	5019	3	N	6		9
06	4980	5263	-0-	283 B	-2557	7	9	4773	3	N	5	11 1	3
07	5146	5384	-0-	238 B	-2319	484	1	5003	3	N	7	4 1	6
08	5146	5153	-0-	7 B	-2312	373	1	4753	3	N	4	4 1	6
09	4980	5107	-0-	127 B	-2185	396	1	4706	3	N	4	4 1	6
10	5146	5174	-0-	28 B	-2157	397	1	4762	3	N	3	4 1	5
						4	9						
						409	1						
						3	9						

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)		//CONT.//		91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	287757	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	7302 - 7304			
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
NPU (RAY -7)		WELL #:		32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8973 - 8984
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	961 X	519	-0-	-442	-0-	42 1	471 3	N	5			8
06	930 X	173	-0-	-757	-0-	6 9	156 3	N	1	7 1		2
07	899 X	615	-0-	-284	-0-	1 9	566 3	N	6	3 1		5
08	899 X	82	-0-	-817	-0-	42 1	75 3	N	1	2 1		4
09	870 X	118	-0-	-752	-0-	7 9	108 3	N	1	2 1		3
10	620 X	95	-0-	-525	-0-	6 1	87 3	N	1	2 1		2
						1 9						

NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	614 1	5113 3	N	28			45
						31 9						
06	5430 X	5408	-0-	-22	-0-	544 1	4838 3	N	24	54 1		15
						26 9						
07	5921 X	5243	-0-	-678	-0-	533 1	4677 3	N	30	18 1		27
						33 9						
08	5921 X	4226	-0-	-1695	-0-	443 1	3765 3	N	16	17 1		26
						18 9						
09	5730 X	3608	-0-	-2122	-0-	307 1	3287 3	N	13	16 1		23
						14 9						
10	5766 X	4773	-0-	-993	-0-	799 1	3956 3	N	16	17 1		22
						18 9						

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43 1	487 3	N	2			3
						2 9						
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	160 1	1575 3	N	7	8 1		2
						8 9						
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	63 1	842 3	N	8	4 1		6
						9 9						
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62 1	743 3	N	2	3 1		5
						2 9						
09	1650 N	190	-0-	-1460	-0-	15 1	173 3	N	2	3 1		4
						2 9						
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	2 1		2

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10102 - 10112							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107							
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-				-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-				-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	N	-0-				-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-				-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-				-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-				-0-

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952							
05	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	217	1	2444	3	N	34				62
06	2940 X	2607	-0-	-333	-0-	37	9	2336	3	N	31	73	1		20
07	3472 X	2198	-0-	-1274	-0-	237	1	2004	3	N	40	24	1		36
08	3472 X	2718	-0-	-754	-0-	34	9	2479	3	N	29	26	1		39
09	3360 X	1731	-0-	-1629	-0-	150	1	1574	3	N	22	26	1		35
10	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	44	9	2282	3	N	29	28	1		36
						207	1								
						32	9								
						133	1								
						24	9								
						196	1								
						32	9								

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	1524	-0-	-1917	-0-	162	1	1352	3	N	9					16
06	3330 X	2678	-0-	-652	-0-	10	9	270	1	N	11	21	1			6
07	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	12	9	314	1	N	19	10	1			15
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	21	9	345	1	N	12	11	1			16
09	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	13	9	185	1	N	10	11	1			15
10	3100 X	5	-0-	-3095	-0-	11	9	1	1	N	-0-	7	1			8

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
									CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	2463	3	N	57					91
							63	9									
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2449	3	N	46	108	1			29
							51	9									
07	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	-0-	293	1	2567	3	N	65	37	1			57
							72	9									
08	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	-0-	283	1	2407	3	N	41	39	1			59
							45	9									
09	2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	-0-	138	1	1474	3	N	24	35	1			48
							26	9									
10	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	-0-	486	1	2405	3	N	35	36	1			47
							39	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

05	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	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																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819																	
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-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835																	
05		155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782																	
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	-0-					-0-
06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07		1209 X	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	87	1	1044	3	Y	-0-					-0-
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	103	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1215	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1736 X	1730	-0-	-6	-0-	185	1	1545	3	Y	-0-					-0-
06	1680 X	1469	-0-	-211	-0-	149	1	1320	3	Y	-0-					-0-
07	1643 X	937	-0-	-706	-0-	96	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1040	-0-	-696	-0-	109	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1470 N	929	-0-	-541	-0-	79	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	416	-0-	-514	-0-	70	1	346	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

M	372 X	132	-0-	-240	-0-	132	1			N	-0-					-0-
05	372 X	132	-0-	-240	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-
10	124 X	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5022 X	4862	-0-	-160 B	-0-	392 1 64 9	4406 3	N	58	92
06	4740 X	4689	-0-	-51 B	-0-	427 1 52 9	4210 3	N	47 109 1	30
07	4867 X	4609	-0-	-258 B	-0-	315 1 70 9	4224 3	N	64 37 1	57
08	4867 X	4592	-0-	-275 B	-0-	350 1 45 9	4197 3	N	41 39 1	59
09	4710 X	4494	-0-	-216 B	-0-	347 1 40 9	4107 3	N	36 40 1	55
10	4867 X	4631	-0-	-236 B	-0-	363 1 41 9	4227 3	N	37 40 1	52

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	78 1 7 9	880 3	N	6	9
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94 1 6 9	924 3	N	5 11 1	3
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	70 1 8 9	933 3	N	7 4 1	6
08	961 N	952	-0-	-9	-0-	73 1 4 9	875 3	N	4 4 1	6
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	79 1 3 9	937 3	N	3 4 1	5
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	84 1 4 9	975 3	N	4 4 1	5

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (2520)
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.
TOM, BETTY

92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
120479

WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TYNAN (3600)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
MIDWAY

92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
JOSTES

92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774											
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183	
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188	
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774											
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TYNAN, EAST (2240) //CONT.// 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
 JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)				CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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
 JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-
10	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
 ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

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

UNA WEST (6700)		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
TT OPERATING, LLC		872252		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
R & S SERVICES		687500		WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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.		027424		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	160760	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360 PERF. 2790 - 2794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #:	10	RRCID ->	281767	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5492 - 5494			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER 'J'		WELL #:	36	RRCID ->	281650	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 3460 - 3464			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
RIVER RANCH -D-		WELL #:	1	RRCID ->	242785	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5902 PERF. 5552 - 5555			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	158433	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360 PERF. 4846 - 4860			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
VANCE, S.R.				881498							
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 4788 - 4811	
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2520)				93777 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
KNAPE		WELL #:		1	RRCID ->	194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6404 PERF. 2420 - 2422	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE				93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HARVEY, J.H. ESTATE				582558							
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2895 - 2900	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY		93777 332 003648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3244 - 3252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH		802627 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) OVERTON PARK OIL & GAS LP KOLAR, E. E.		93777 664 628656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID -> 004605		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 11775 - 12252	
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-

KOLAR, ED		WELL #:		5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 12722		PERF. 11934 - 12360	
05	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	223	1	3263	3	Y	128		187
						141	9						
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	243	1	3548	3	Y	113	195	105
						124	9						
07	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	234	1	3430	3	Y	106	138	73
						117	9						
08	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	222	1	3241	3	Y	114	116	71
						125	9						
09	DLQ G-10	5034	-0-	5034	8622	310	1	4539	3	Y	168	199	40
						185	9						
10	DLQ G-10	4769	-0-	4769	13391	297	1	4342	3	Y	118	113	45
						130	9						

KOLAR, ED		WELL #:		6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 12716		PERF. 12096 - 12614	
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	314	1	4593	3	Y	147		214
						162	9						
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	308	1	4512	3	Y	130	225	119
						143	9						
07	5115 X	4637	-0-	-478	-0-	288	1	4215	3	Y	122	158	83
						134	9						
08	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	294	1	4305	3	Y	132	134	81
						145	9						
09	DLQ G-10	5009	-0-	5009	9753	307	1	4489	3	Y	194	230	45
						213	9						
10	DLQ G-10	4915	-0-	4915	14668	305	1	4460	3	Y	136	130	51
						150	9						

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656										
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	3	N	-0-	302
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	N	-0-	302
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-	302
08	496 X	158	-0-	-338	-0-	19	1	139	3	N	-0-	302
*09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	N	-0-	302
10	589 X	209	-0-	-380	-0-	25	1	184	3	N	-0-	302

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12828 - 13000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628										
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815		PERF. N/A		
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8423 - 8472		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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		
05	2263 N	1888	-0-	-375	-0-	1888	2			N	-0-	133
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	133
07	2666 N	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-	133
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2		2	9	N	2
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	2		22	9	N	20
10	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-	155

VIRGIL (YEGUA 5350) //CONT.// 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
07	1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
*10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 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

05	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-			N	-0-		77
06	3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-			N	-0-		77
07	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-			N	-0-		77
08	4061 X	5	-0-	-4056 B	-0-	5 3		N	-0-	59 1	18
09	3930 X	5	-0-	-3925 B	-0-	5 3		N	-0-		18
*10	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-		18

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		51
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		51
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		51
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		51
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		51
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

05	527 X	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-		48
06	510 X	448	-0-	-62	-0-	448 3		N	-0-		48
07	496 X	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-		48
08	496 X	421	-0-	-75	-0-	421 3		N	-0-		48
09	480 X	322	-0-	-158	-0-	322 3		N	-0-		48
10	496 X	345	-0-	-151	-0-	345 3		N	-0-		48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

05	0 W	30618	-0-	30618	474085	29884 3	734 9	N	667	903 1	116
06	0 W	28644	-0-	28644	502729	27945 3	699 9	N	635	541 1	210
07	0 W	28850	-0-	28850	531579	28153 3	697 9	N	634	727 1	117
08	0 W	28316	-0-	28316	559895	27653 3	663 9	N	603	532 1	188
09	0 W	26746	-0-	26746	586641	26102 3	644 9	N	585	670 1	103
10	0 W	27057	-0-	27057	613698	26405 3	652 9	N	593	532 1	164

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 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
05	31 N		3	-0-	-28		3 3			N	-0-					11
06	3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					11
07	3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					11
08	175 N		175	-0-	-0-		175 3			N	-0-					11
09	5 N		5	-0-	-0-		5 3			N	-0-					11
*10	4 N		4	-0-	-0-		4 3			N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	5 X		5	-0-	-0-		5 3			N	-0-					40
09	5 X		5	-0-	-0-		5 3			N	-0-					40
*10	5 X		5	-0-	-0-		5 3			N	-0-					40

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

05	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	29248	3	452	9	N	411	540	1			188
06	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	27958	3	451	9	N	410	529	1			69
07	28650 X	28650	-0-	-0-	-0-	28182	3	468	9	N	425	364	1			130
08	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	27730	3	444	9	N	404	434	1			100
09	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	26439	3	436	9	N	396	356	1			140
*10	27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	26895	3	450	9	N	409	356	1			193

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

05	21638 X		-0-	-0-	-21638					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10812 - 10831
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3	N	-0-	12
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	899	3	N	-0-	12
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	12
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3	N	-0-	12
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	12
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	12

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
VOELKEL GAS UNIT		263701								
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730 - 12675
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	600	1	N	42	169
						46	9			
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	600	1	N	45	214
						50	9			
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	600	1	N	30	65
						33	9		179	1
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	620	1	N	60	125
						66	9			
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	580	1	N	39	164
						43	9			
*10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	620	1	N	58	42
						64	9		180	1

KALLINA		WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795 - 13194
05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	625	1	Y	70	136
						77	9			
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	700	1	Y	77	213
						85	9			
07	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	675	1	Y	61	96
						67	9		176	1
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	775	1	Y	74	170
						81	9			
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	750	1	Y	52	222
						57	9			
*10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	775	1	Y	64	108
						70	9		178	1

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	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
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-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

05	9052 X	8187	-0-	-865	-0-	775	1	7347	2	N	59		87
						65	9						
06	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	750	1	9822	2	N	127		214
						140	9						
07	9052 X	6083	-0-	-2969	-0-	700	1	5355	2	N	25	187 1	50
						28	9					2 8	
08	8184 X	6276	-0-	-1908	-0-	775	1	5462	2	N	35		85
						39	9						
09	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	625	1	9912	2	N	172	179 1	78
						189	9						
*10	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	775	1	11807	2	N	94		172
						103	9						

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

05	9083 X	7121	-0-	-1962	-0-	725	1	6324	2	N	65		204
						72	9						
06	8790 X	8199	-0-	-591	-0-	750	1	7405	2	N	40		244
						44	9						
07	7564 X	3271	-0-	-4293	-0-	650	1	2603	2	N	16	176 1	84
						18	9						
08	7130 X	5793	-0-	-1337	-0-	700	1	5069	2	N	22	1 8	105
						24	9						
09	8190 X	8090	-0-	-100	-0-	750	1	7283	2	N	52		157
						57	9						
10	8463 X	6037	-0-	-2426	-0-	750	1	5248	2	N	35		192
						39	9						

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

05	3627 X	3068	-0-	-559	-0-	620	1	2404	2	N	40		107
						44	9						
06	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	600	1	2107	2	N	37		144
						41	9						
07	2945 X	2827	-0-	-118	-0-	620	1	2174	2	N	30		174
						33	9						
08	3069 X	1969	-0-	-1100	-0-	560	1	1387	2	N	20		194
						22	9						
09	2970 X	1485	-0-	-1485	-0-	480	1	988	2	N	15		209
						17	9						
10	3069 X	1858	-0-	-1211	-0-	620	1	1216	2	N	20	182 1	47
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 0 - 10455			
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
05	5177 X	3968	-0-	-1209	-0-	270	1	3670	2	N	25		92
06	5010 X	4951	-0-	-59	-0-	289	1	4627	2	N	31		123
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	310	1	5103	2	N	29		152
08	4557 X	3992	-0-	-565	-0-	270	1	3697	2	N	23	1 8	174
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	300	1	4875	2	N	15	161 1	28
10	5456 X	2966	-0-	-2490	-0-	240	1	2706	2	N	18		46

BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175			
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	580	1	2043	2	N	21		135
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	560	1	2260	2	N	10		145
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	600	1	2371	2	N	15		160
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	600	1	2390	2	N	17		177
09	2820 X	2415	-0-	-405	-0-	480	1	1926	2	N	8		185
10	2976 X	2928	-0-	-48	-0-	560	1	2360	2	N	7		192

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532			
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 1											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111

KNADEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538			
05	1612 X	1396	-0-	-216	-0-	1396	3			N	-0-		9
06	1560 X	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-		9
07	1612 X	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			N	-0-		9
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1481	3	121	9	N	110	103 1	16
09	1470 X	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-		16
10	1488 X	1436	-0-	-52	-0-	1429	3	7	9	N	6		22

KNADEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131			
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
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3100 3	6 9	N	5		42
06		4050 X	3315	-0-	-735	-0-	3315 3		N	-0-		42
07		4185 X	3464	-0-	-721	-0-	3461 3	3 9	N	3		45
08		4185 X	2790	-0-	-1395	-0-	2790 3		N	-0-		45
09		3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3359 3	1 9	N	1		46
10		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3053 3	3 9	N	3		49

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566			
05		3286 X	2886	-0-	-400	-0-	2785 3	101 9	N	92	129 1	15
06		3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621 3		N	-0-		15
07		3286 X	2420	-0-	-866	-0-	2420 3		N	-0-		15
08		3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2921 3	20 9	N	18		33
09		3240 X	2757	-0-	-483	-0-	2727 3	30 9	N	27	45 1	15
10		2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568 3		N	-0-		15

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610			
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490			
DLUGOSCH		WELL #: 1H										
05		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	3106 1	8522 2	N	160	365 1	256
							176 9					
06		12540 X	6214	-0-	-6326	-0-	601 1	5475 2	N	125		381
							138 9					
07		12958 X	12423	-0-	-535	-0-	2475 1	9765 2	N	166	179 1	368
							183 9					
08		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	3131 1	9953 2	N	252	360 1	3 8 257
							277 9					
*09		12540 X	2574	-0-	-9966	-0-	707 1	1830 2	N	34		291
							37 9					
10		12431 X	10146	-0-	-2285	-0-	2424 1	7598 2	N	113		404
							124 9					

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555										
NEWTON-WELDER GU		WELL #: 2		RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		95556 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 190783	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9451	-	9953	
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
05	1736 N	1650	-0-	-86 B	-0-	1650 2	N	-0-			193
06	1740 N	1467	-0-	-273 B	-0-	1467 2	N	-0-			193
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1822 2	N	10			203
08	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2037 2	N	17			220
09	1470 N	1104	-0-	-366 B	-0-	1104 2	N	-0-			220
10	1829 N	12	-0-	-1817 B	-0-	3 2	N	8	179 1		49

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255			CNTY: GOLIAD				
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 220588	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14148	-	14168	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	NO RPT			-0-
10	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				
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
RIVERDALE		WELL #:		2	RRCID -> 189496	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 11787	PERF. 8802	-	8828	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #:		2	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538	-	6554	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18											

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976			CNTY: JACKSON				
SCHERER		WELL #:		1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582	-	6588	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING		882776												
WEARDEN B		WELL #:		1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4066 - 4070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JACOBS		WELL #:		1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2304 - 2306		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - P/A 07/31/20														

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN B		WELL #:		1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4225 - 4228		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664								
PANTEL, NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014		
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-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		
05	1984 N	1177	-0-	-807	-0-	1177 3	N	-0-		55
06	2280 N	1177	-0-	-1103	-0-	1177 3	N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72		127
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	20		147
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-		147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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		
05	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434 2	N	-0-		21
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	1		22
07	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	682 2	N	5		27
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	1		28
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	1		29
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		29

FLINT INTERESTS, LLC		273932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686		
05	0 W	238	-0-	238	11241	180 1	N	58 2		-0-
06	0 W	92	-0-	92	11333	63 1	N	29 2		-0-
07	0 W	44	-0-	44	11377	19 1	N	25 2		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11377		N			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11377		N			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11377		N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284		
05	4247 X	3423	-0-	-824	-0-	3405 2	Y	18 9		120
06	4110 X	3091	-0-	-1019	-0-	3043 2	Y	48 9		164
07	3955 X	3048	-0-	-907	-0-	3019 2	Y	29 9		190
08	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	3093 2	Y	56 9	184 1	57
09	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3091 2	Y	42 9		95
10	3410 X	2937	-0-	-473	-0-	2882 2	Y	55 9		145

ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209		
05	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	2231 2	N	23 9		48
06	2190 N	2182	-0-	-8	-0-	2163 2	N	19 9		65
07	2263 N	927	-0-	-1336	-0-	927 2	N			65
08	2263 N	25	-0-	-2238	-0-	25 2	N			65
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-		N			65
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		65

WEESATCHE, 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	31 1	196 2	N	-0-		170
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	28 1	172 2	N	6		176
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	7 9	181 2	N	11		187
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	12 9	3 9	N	3		190
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	181 2		N	-0-		190
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		190

RAMTEX ENERGY LLC				690225							
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 164234	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10896	- 11284		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

DAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 169888	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11281	- 11291		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10490 - 10900	
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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42		

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT		27		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT		27		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT		27		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT		27		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT		27		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT		27		

U1 RANCH OIL				880291				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185 - 10223	
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3127 2	40 9	Y	36	217		
06		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1503 2	31 9	Y	28	245		
07		4402 X	2735	-0-	-1667	-0-	2683 2	52 9	Y	47	292		
08		4402 X	2194	-0-	-2208	-0-	2150 2	44 9	Y	40	332		
09		4260 X	1490	-0-	-2770	-0-	1466 2	24 9	Y	22	354		
10		3162 X	1626	-0-	-1536	-0-	1559 2	67 9	Y	61	244	171 1	

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
FLINT INTERESTS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324	
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	757 1	244 2	N	18	191		
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	20 9						
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	669 1	313 2	N	-0-	191		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	395 1	544 2	N	-0-	23	168 1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23		

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC				701613											
MELINDA		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U1 RANCH OIL				880291	CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
LUKER				3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573			
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-			-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			-0-

LUKER				2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398			
05	558	X	555	-0-	-3	-0-	542	2	13	9	Y	12			147
06	540	X	337	-0-	-203	-0-	327	2	10	9	Y	9			156
07	651	X	464	-0-	-187	-0-	449	2	15	9	Y	14			170
08	651	X	379	-0-	-272	-0-	368	2	11	9	Y	10			180
09	630	X	208	-0-	-422	-0-	204	2	4	9	Y	4			184
10	558	X	234	-0-	-324	-0-	228	2	6	9	Y	5			189

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
ABRAMEIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944			
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3267	2	62	9	N	56			240
06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	3055	2	65	9	N	59			299
07	3565	X	1327	-0-	-2238	-0-	1264	2	63	9	N	57	191	1	165
08	3379	X	1308	-0-	-2071	-0-	1264	2	44	9	N	40			205
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	27	177	1	55
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	30			85

RAMTEX ENERGY LLC				690225	CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
BREEDEN				1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DAVIS				2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 - 10003			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, 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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

05	868 N	817	-0-	-51	-0-	811	2	6	9	N	5					80
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	791	2	109	9	N	99					179
07	899 N	431	-0-	-468	-0-	423	2	8	9	N	7					186
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					196
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	5					201
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					201

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092				
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
E. HENKE		161945										
		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098				
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			166
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			166
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	N	200	343	1	23
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	N	200	170	1	53
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WEISE		161945										
		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

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

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961		PERF.10790 - 10830
NORRELL												
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	111 2	19 9	N	17			127
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1			128
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	9			137
						10 9						
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			137
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			137
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			137

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10812 - 10828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10750 - 10792
SMITH, JACK												
05	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	771 1	7061 2	Y	44			137
						48 9						
06	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	733 1	6777 2	Y	45			182
						50 9						
07	7750 X	3070	-0-	-4680	-0-	219 1	2749 2	Y	93	176	1	99
						102 9						
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	53			152
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	38			190
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	39	174	1	55

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9921 - 9935
WEISE, ANNIE												
05	1953 #	667	-0-	-1286	-0-	66 1	601 2	Y	-0-			143
06	1770 #	794	-0-	-976	-0-	77 1	717 2	Y	-0-			143
07	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	105 1	1313 2	Y	117	182	1	78
						129 9						
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	15			93
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			93
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			93

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7687 - 7692
IDEUS UNIT												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	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

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
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-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

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			11
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			11
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-	-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-	-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	14	1	139	2	N	-0-	-0-
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-	-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MOSAIC OIL LLC		589978							
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CXL ENERGY LLC		195770							
MCCAN		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		68
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		68
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		68
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
LUKER, B. J.		1							
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1		78
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		78
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		78
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		78
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1		78
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVUE, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH (DISCORBIS)		HILCORP ENERGY COMPANY		WEST RANCH -A-		96545 169	386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
				WELL #: 175		RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432 - 4438							
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #: 531		RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613 - 4616							
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #: 279		RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546 - 4562							
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DIXON SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		WEST RANCH "A"		96545 182	386310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
				WELL #: 448		RRCID -> 109256	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432 - 5438							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH (FRIO 383)		FROSTWOOD ENERGY, LLC		TURNER, E. A. "D"		96545 208	288391	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
				WELL #: 3		RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6108 - 6110							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 10		386310	RRCID -> 254348	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6054 - 6060						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 3860		-		3869	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550		-		5569	

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 5135		-		5139	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049		-		5053	

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	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	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
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
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-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								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 310		RRCID -> 288775		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MENESEE 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	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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	
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	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	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT		-0-
10		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	
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514 - 3571	
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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	
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	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 #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450			
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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	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			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306 - 6309	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	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
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	OBSERVE	-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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
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
05		279 #	189	-0-	-90	-0-	189 1		Y	-0-		-0-
06		270 #	9	-0-	-261	-0-	9 1		Y	-0-		-0-
07		279 #	1	-0-	-278	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	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 #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730			
M	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	EOM BALANCE
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203	203					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203	203					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203	203					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203	203					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203	203					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203	203					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775			
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369	369					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369	369					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369	369					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369	369					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369	369					N	-0-			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	369	369					N	NO RPT			-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	
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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	OBSERVE	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)			96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599														
GRAVES			WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	

HACKBARTH			WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HACKBARTH			WELL #: 5		RRCID -> 250766		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 5879 - 5882						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1406					Y	194	164	1			166	
06	1406 X	-0-	-0-	-1406	-0-					Y	29	157	1			38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	

BXP OPERATING, LLC			042191		ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 9011 - 9014		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	

ROBBINS			WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 9266 - 9270						
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-		200	1	408	2	N	-0-				124	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-		200	1	336	2	N	-0-				124	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-		200	1	29	2	N	52	176	1		-0-	
							57	9									
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	21				21	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-				21	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				21	

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5376 - 6376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOOP		WELL #: 1		RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
10		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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731			
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID -> 196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID -> 200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID -> 203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID -> 203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112				
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384				
05	2387 X	794	-0-	-1593	-0-	794	2			N	-0-				215
06	2310 X	719	-0-	-1591	-0-	719	2			N	-0-				215
07	2976 X	1175	-0-	-1801	-0-	1175	2			N	-0-				215
08	2976 X	1430	-0-	-1546	-0-	1430	2			N	-0-				215
09	2880 X	1430	-0-	-1450	-0-	1430	2			N	-0-				215
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				215

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

WILHELM (FRIO 3100)				97415 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NORTEX OIL & GAS CORP.				613530							
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3062 - 3070
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180)				97415 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
LOW-END OIL LLC				510360							
FRIEDRICKS, O. J.		WELL #:		1	RRCID ->	046504	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	3926	PERF. 2180 - 2183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123)				98304 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KRAM ENERGY SANDHOP				476621							
		WELL #:			RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2014							

WOLF DEN (10800 SAND)				98390 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10796 - 10894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117

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	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020 - P/A 05/05/20													

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020 - P/A 05/05/20													

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	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5394		4604	-0-	-790	-0-	310	1	4294	2	N	-0-	66
06	5220		1407	-0-	-3813	-0-	110	1	1297	2	N	-0-	66
07	5394		4099	-0-	-1295	-0-	250	1	3849	2	N	-0-	66
08	5394		4943	-0-	-451	-0-	310	1	4633	2	N	-0-	66
09	5190 #		3580	-0-	-1610	-0-	190	1	3390	2	N	-0-	66
10	4619 #		-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 - 6442		
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
05		3782 #	1186	-0-	-2596	-0-	240 1	946 2		N	-0-			173
06		2130 #	1248	-0-	-882	-0-	195 1	1053 2		N	-0-			173
07		1860 #	1256	-0-	-604	-0-	225 1	1031 2		N	-0-			173
08		1860 #	1667	-0-	-193	-0-	315 1	1352 2		N	-0-			173
09		1500 #	1137	-0-	-363	-0-	255 1	882 2		N	-0-			173
*10		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	300 1	1092 2		N	-0-			173

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)		98632 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 5		RRCID -> 175039		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3125 - 3131		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643		
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92 1	966 2	Y		-0-			-0-
							93 3							
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84 1	836 2	Y		-0-			-0-
							97 3							
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	76 1	839 2	Y		-0-			-0-
							93 3							
08		1147 N	1028	-0-	-119	-0-	80 1	853 2	Y		-0-			-0-
							95 3							
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	84 1	857 2	Y		-0-			-0-
							112 3							
*10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	81 1	907 2	Y		-0-			-0-
							106 3							

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606						
05		6789 X	6455	-0-	-334	-0-	505 1	5283 2	Y		118	98	1	52
							537 3							
06		6570 X	6213	-0-	-357	-0-	503 1	4969 2	Y		99	119	1	32
							632 3							
07		6789 X	6610	-0-	-179	-0-	494 1	5375 2	Y		91	87	1	36
							641 3							
08		6634 X	6559	-0-	-75	-0-	504 1	5316 2	Y		88	72	1	52
							642 3							
09		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	549 1	5542 2	Y		71	77	1	46
							792 3							
*10		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	527 1	5830 2	Y		42	52	1	36
							724 3							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 X	9	-0-	-115	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06	120 X	23	-0-	-97	-0-	1 3	18 2	Y	1	1 1	-0-	
07	124 X	26	-0-	-98	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 3	1 9	Y	-0-		-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	7 2	1 3	Y	-0-		-0-	

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560 - 13642	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 3	7 2	Y	6	6 1	-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 3	7 9	Y	11	11 1	-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	10	10 1	-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 3	12 9	Y	-0-		-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-	

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504 - 13610	
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	55 1	574 2	Y	-0-		-0-	
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	59 3	521 2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	53 1	596 2	Y	-0-		-0-	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	66 3	577 2	Y	-0-		-0-	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	55 1	533 2	Y	-0-		-0-	
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	70 3	556 2	Y	-0-		-0-	

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 - 13635	
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-	

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	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
05	7471 X	6534	-0-	-937	-0-	803	1	5674	3	Y	52		190
06	7230 X	5877	-0-	-1353	-0-	775	1	5057	3	Y	41	119 1	112
07	7347 X	5906	-0-	-1441	-0-	776	1	5084	3	Y	42	60 1	94
08	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	751	1	5340	3	Y	46		140
09	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	774	1	5914	3	Y	44	63 1	121
*10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	858	1	5638	3	Y	48	63 1	106

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3565 X	1064	-0-	-2501	-0-	566	1	442	3	N	51		187
06	3450 X	592	-0-	-2858	-0-	546	1	46	9	N	42	118 1	111
07	2201 X	1832	-0-	-369	-0-	581	1	1204	3	N	43	60 1	94
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	603	1	1932	3	N	45		139
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	547	1	1140	3	N	45	63 1	121
*10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	594	1	1197	3	N	47	63 1	105

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	281	1	6407	3	N	51		190
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	269	1	5722	3	N	41	119 1	112
07	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	263	1	5019	3	N	43	60 1	95
08	5425 X	4465	-0-	-960	-0-	240	1	4175	3	N	45		140
09	5250 X	4418	-0-	-832	-0-	235	1	4135	3	N	44	63 1	121
10	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	248	1	4406	3	N	48	63 1	106

OIL AND GAS DIVISION

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

05	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	127 1	1287 2		N	92	76 1		41
						81 3	101 9						
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	136 1	1216 2		N	77	93 1		25
						94 3	85 9						
07	1519 N	1025	-0-	-494	-0-	162 1	754 2		N	45	52 1		18
						59 3	50 9						
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	278 1	1362 2		N	79	50 1		47
						106 3	87 9						
09	1530 N	827	-0-	-703	-0-	67 1	636 2		N	66	70 1		43
						51 3	73 9						
*10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	84 1	1236 2		N	28	47 1		24
						102 3	31 9						

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654													
05	18290 X	16494	-0-	-1796	-0-	16098 2	396 9		N	360			590
06	17070 X	15142	-0-	-1928	-0-	14781 2	361 9		N	328	380 1		538
07	17019 X	15268	-0-	-1751	-0-	14917 2	351 9		N	319	565 1		292
08	16957 X	15248	-0-	-1709	-0-	14867 2	381 9		N	346	381 1		257
09	16410 X	13231	-0-	-3179	-0-	12952 2	279 9		N	254	190 1		321
10	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-				N	NO RPT			321

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460													
05	2883 X	198	-0-	-2685	-0-	2 2	196 9		N	178			228
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	797	684 1		341
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	962	1057 1		246
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	886	896 1		236
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	842	890 1		188
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			188

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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

05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	164	1	1803	2	Y	39	32	1	17
							190	3		43	9				
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	1820	2	Y	35	41	1	11
							242	3		39	9				
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	155	1	1950	2	Y	33	31	1	13
							241	3		36	9				
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	181	1	2281	2	Y	36	27	1	22
							286	3		40	9				
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	2	Y	24	30	1	16
							265	3		26	9				
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	149	1	2133	2	Y	14	18	1	12
							246	3		15	9				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13365 - 13600

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-			-0-
							95	3							
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2269	2	Y	-0-			-0-
							310	3							
07	3100	N	7985	-0-	4885	4885	527	1	6590	2	Y	-0-			-0-
							868	3							
08	3100	N	6924	-0-	3824	8709	457	1	5706	2	Y	-0-			-0-
							761	3							
09	3000	N	6051	-0-	3051	11760	409	1	4870	2	Y	-0-			-0-
							772	3							
*10	17410	X	5650	-0-	-11760	-0-	332	1	4689	2	Y	-0-			-0-
							629	3							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 13192 - 13441

05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	706	1	7343	2	Y	56	49	1	25
							795	3		62	9				
06	7410	X	4932	-0-	-2478	-0-	404	1	3955	2	Y	27	43	1	9
							543	3		30	9				
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	696	1	7517	2	Y	43	35	1	17
							967	3		47	9				
08	8897	X	7493	-0-	-1404	-0-	581	1	6083	2	Y	34	31	1	20
							792	3		37	9				
09	8610	X	6533	-0-	-2077	-0-	517	1	5160	2	Y	53	39	1	34
							798	3		58	9				
10	9238	X	9107	-0-	-131	-0-	676	1	7429	2	Y	19	37	1	16
							981	3		21	9				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.13323	- 13416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		7657 X	5502	-0-	-2155	-0-	466 1	4518 2	Y	21	22 1		9
							495 3	23 9					
06		7410 X	6656	-0-	-754	-0-	624 1	5260 2	Y	31	30 1		10
							738 3	34 9					
07		7657 X	5908	-0-	-1749	-0-	977 1	4292 2	Y	17	20 1		7
							620 3	19 9					
08		7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	902 1	4146 2	Y	16	13 1		10
							606 3	18 9					
09		6660 X	3697	-0-	-2963	-0-	326 1	2901 2	Y	8	13 1		5
							461 3	9 9					
10		6882 X	2430	-0-	-4452	-0-	143 1	2017 2	Y	4	6 1		3
							266 3	4 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.13232	- 13585	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13174	- 13333	
05		9393 X	6506	-0-	-2887	-0-	550 1	5319 2	Y	33	28 1		15
							601 3	36 9					
06		9090 X	6381	-0-	-2709	-0-	599 1	5034 2	Y	16	26 1		5
							730 3	18 9					
07		8184 X	6600	-0-	-1584	-0-	1090 1	4768 2	Y	26	21 1		10
							713 3	29 9					
08		7037 X	6501	-0-	-536	-0-	1032 1	4742 2	Y	24	20 1		14
							701 3	26 9					
09		6720 X	4785	-0-	-1935	-0-	419 1	3721 2	Y	44	30 1		28
							597 3	48 9					
10		6603 X	6208	-0-	-395	-0-	364 1	5149 2	Y	11	30 1		9
							683 3	12 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13148	- 13420	
05		10695 X	8741	-0-	-1954	-0-	665 1	7289 2	Y	-0-			-0-
							787 3						
06		9360 X	8407	-0-	-953	-0-	635 1	6840 2	Y	-0-			-0-
							932 3						
07		8897 X	7848	-0-	-1049	-0-	518 1	6502 2	Y	-0-			-0-
							828 3						
08		8742 X	8399	-0-	-343	-0-	555 1	6950 2	Y	-0-			-0-
							894 3						
09		8460 X	7806	-0-	-654	-0-	526 1	6289 2	Y	28	10 1		18
							960 3	31 9					
*10		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	534 1	7545 2	Y	-0-			18
							996 3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3255 X	2725	-0-	-530	-0-	202 1	2104 2	Y	178	163 1		79
							223 3	196 9					
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	261 1	2577 2	Y	195	211 1		63
							331 3	215 9					
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	248 1	2694 2	Y	173	168 1		68
							324 3	190 9					
08		3472 X	3458	-0-	-14	-0-	255 1	2688 2	Y	171	138 1		101
							327 3	188 9					
09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	262 1	2637 2	Y	109	139 1		71
							380 3	120 9					
*10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	259 1	2862 2	Y	78	82 1		67
							357 3	86 9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13153	- 13500	
05		6944 X	6424	-0-	-520	-0-	476 1	5215 2	Y	150	126 1		66
							568 3	165 9					
06		6720 X	6134	-0-	-586	-0-	453 1	4872 2	Y	125	151 1		40
							671 3	138 9					
07		6944 X	6426	-0-	-518	-0-	416 1	5215 2	Y	114	109 1		45
							670 3	125 9					
08		6696 X	6443	-0-	-253	-0-	417 1	5224 2	Y	112	91 1		66
							679 3	123 9					
09		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	462 1	5525 2	Y	88	97 1		57
							846 3	97 9					
*10		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	390 1	5525 2	Y	51	65 1		43
							722 3	56 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108	- 13335	
05		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	441 1	4580 2	Y	226	188 1		100
							503 3	249 9					
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	433 1	4239 2	Y	189	228 1		61
							591 3	208 9					
07		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	409 1	4406 2	Y	166	161 1		66
							571 3	183 9					
08		5766 X	5683	-0-	-83	-0-	429 1	4482 2	Y	167	134 1		99
							588 3	184 9					
09		5580 X	5440	-0-	-140	-0-	425 1	4242 2	Y	101	134 1		66
							662 3	111 9					
10		5766 X	5490	-0-	-276	-0-	403 1	4422 2	Y	70	76 1		60
							588 3	77 9					

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236	- 13570	
05		3875 X	3232	-0-	-643	-0-	254 1	2667 2	Y	43	35 1		19
							264 3	47 9					
06		3750 X	3045	-0-	-705	-0-	247 1	2452 2	Y	37	44 1		12
							305 3	41 9					
07		3441 X	3145	-0-	-296	-0-	236 1	2554 2	Y	32	31 1		13
							320 3	35 9					
08		3224 X	3191	-0-	-33	-0-	246 1	2583 2	Y	32	26 1		19
							327 3	35 9					
09		3120 X	3100	-0-	-20	-0-	245 1	2460 2	Y	23	27 1		15
							370 3	25 9					
*10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	241 1	2653 2	Y	14	17 1		12
							343 3	15 9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102241				COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347				
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		

05		3844 X	3476	-0-	-368	-0-	285 1	2747 2	Y	115	97	1		51		
							317 3	127 9								
06		3720 X	3699	-0-	-21	-0-	337 1	2824 2	Y	108	124	1		35		
							419 3	119 9								
07		3844 X	3621	-0-	-223	-0-	584 1	2547 2	Y	91	90	1		36		
							390 3	100 9								
08		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	575 1	2641 2	Y	92	74	1		54		
							392 3	101 9								
09		3690 X	2651	-0-	-1039	-0-	228 1	2026 2	Y	64	77	1		41		
							327 3	70 9								
10		3813 X	2922	-0-	-891	-0-	170 1	2398 2	Y	32	46	1		27		
							319 3	35 9								

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953				COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525		

05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	282 1	2935 2	Y	118	98	1		52		
							308 3	130 9								
06		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	286 1	2827 2	Y	103	122	1		33		
							375 3	113 9								
07		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	270 1	2930 2	Y	89	87	1		35		
							360 3	98 9								
08		3689 X	3617	-0-	-72	-0-	274 1	2886 2	Y	88	71	1		52		
							360 3	97 9								
09		3570 X	2923	-0-	-647	-0-	229 1	2295 2	Y	55	71	1		36		
							338 3	61 9								
10		3689 X	3530	-0-	-159	-0-	260 1	2865 2	Y	37	41	1		32		
							364 3	41 9								

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 106483				COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655		

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-		

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:		6	RRCID -> 113561				COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553		

05		4247 X	3357	-0-	-890	-0-	255 1	2799 2	Y	-0-				-0-		
							303 3									
06		4110 X	3246	-0-	-864	-0-	245 1	2640 2	Y	-0-				-0-		
							361 3									
07		4030 X	3333	-0-	-697	-0-	220 1	2761 2	Y	-0-				-0-		
							352 3									
08		3627 X	3234	-0-	-393	-0-	214 1	2676 2	Y	-0-				-0-		
							344 3									
09		3330 X	3089	-0-	-241	-0-	208 1	2484 2	Y	15	5	1		10		
							380 3	17 9								
*10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	201 1	2833 2	Y	-0-				10		
							378 3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		3751 X	3084	-0-	-667	-0-	236 1	2454 2	Y	115	101 1			51
							267 3	127 9						
06		3630 X	3386	-0-	-244	-0-	269 1	2633 2	Y	110	125 1			36
							363 3	121 9						
07		3751 X	3386	-0-	-365	-0-	249 1	2688 2	Y	95	93 1			38
							344 3	105 9						
08		3596 X	3173	-0-	-423	-0-	240 1	2512 2	Y	87	73 1			52
							325 3	96 9						
09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	274 1	2737 2	Y	54	71 1			35
							421 3	59 9						
10		3503 X	3364	-0-	-139	-0-	247 1	2715 2	Y	41	41 1			35
							357 3	45 9						

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559														

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586														

05		5983 X	5612	-0-	-371	-0-	424 1	4635 2	Y	38	32 1			17
							511 3	42 9						
06		5790 X	5574	-0-	-216	-0-	418 1	4492 2	Y	34	40 1			11
							627 3	37 9						
07		5983 X	5674	-0-	-309	-0-	373 1	4662 2	Y	30	29 1			12
							606 3	33 9						
08		5952 X	5416	-0-	-536	-0-	356 1	4445 2	Y	27	23 1			16
							585 3	30 9						
09		5580 X	5129	-0-	-451	-0-	346 1	4131 2	Y	5	18 1			3
							646 3	6 9						
10		5766 X	5326	-0-	-440	-0-	312 1	4421 2	Y	12	5 1			10
							580 3	13 9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028														

05		5022 X	4761	-0-	-261	-0-	390 1	3943 2	Y	157	157 1			-0-
							255 3	173 9						
06		4860 X	4555	-0-	-305	-0-	414 1	3688 2	Y	149	149 1			-0-
							289 3	164 9						
07		4898 X	4760	-0-	-138	-0-	761 1	3542 2	Y	156	156 1			-0-
							285 3	172 9						
08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	744 1	3634 2	Y	159	159 1			-0-
							290 3	175 9						
09		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	396 1	3770 2	Y	139	139 1			-0-
							316 3	153 9						
*10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	281 1	4151 2	Y	158	158 1			-0-
							343 3	174 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145402				COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770		
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

05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	86	48 1			38
							5 3	95 9						
06		180 N	54	-0-	-126	-0-	5 1	43 2	Y	-0-				38
							6 3							
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	62 2	Y	-0-				38
							9 3							
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	6 1	30 2	Y	-0-	38 1			-0-
							4 3							
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	Y	-0-				-0-
							19 3							
*10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-				-0-
							14 3							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 152748				COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512		

05		6107 X	3062	-0-	-3045	-0-	243 1	2538 2	Y	16	16 1			7
							263 3	18 9						
06		5820 X	4054	-0-	-1766	-0-	332 1	3272 2	Y	19	20 1			6
							429 3	21 9						
07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	529 1	5739 2	Y	29	24 1			11
							708 3	32 9						
08		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	509 1	5356 2	Y	27	22 1			16
							668 3	30 9						
09		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	460 1	4622 2	Y	9	19 1			6
							684 3	10 9						
10		6293 X	6094	-0-	-199	-0-	452 1	4993 2	Y	11	8 1			9
							637 3	12 9						

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 157793				COMPL. DATE 01/21/1996			TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705		

05		8618 X	7624	-0-	-994	-0-	569 1	6239 2	Y	130	107 1			58
							673 3	143 9						
06		8340 X	7495	-0-	-845	-0-	557 1	5999 2	Y	112	134 1			36
							816 3	123 9						
07		8091 X	7748	-0-	-343	-0-	504 1	6329 2	Y	101	97 1			40
							804 3	111 9						
08		7843 X	7091	-0-	-752	-0-	462 1	5786 2	Y	90	77 1			53
							744 3	99 9						
09		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	545 1	6526 2	Y	82	82 1			53
							995 3	90 9						
*10		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	485 1	6875 2	Y	45	59 1			39
							894 3	50 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 165406				COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638		

05		2201 N	2003	-0-	-198	-0-	148 1	1626 2	Y	48	40 1			21
							176 3	53 9						
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	146 1	1578 2	Y	43	50 1			14
							216 3	47 9						
07		2015 N	1715	-0-	-300	-0-	111 1	1392 2	Y	31	33 1			12
							178 3	34 9						
08		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	129 1	1616 2	Y	36	27 1			21
							208 3	40 9						
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	136 1	1622 2	Y	22	29 1			14
							248 3	24 9						
*10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	120 1	1703 2	Y	17	17 1			14
							223 3	19 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	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						
05	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	209	1	2185	2	Y	153	131	1	68
						227	3	168	9					
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	196	1	1936	2	Y	121	150	1	39
						245	3	133	9					
07	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	176	1	1917	2	Y	102	101	1	40
						228	3	112	9					
08	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	205	1	2163	2	Y	114	87	1	67
						260	3	125	9					
09	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	213	1	2150	2	Y	17	73	1	11
						306	3	19	9					
*10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	256	1	2833	2	Y	64	20	1	55
						350	3	70	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510						
05	3968 X	3282	-0-	-686	-0-	265	1	2578	2	Y	153	131	1	68
						271	3	168	9					
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	330	1	2798	2	Y	151	170	1	49
						376	3	166	9					
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	598	1	2641	2	Y	134	130	1	53
						365	3	147	9					
08	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	543	1	2611	2	Y	123	103	1	73
						250	3	135	9					
09	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	276	1	2586	2	Y	93	106	1	60
						264	3	102	9					
10	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	208	1	2955	2	Y	55	68	1	47
						373	3	61	9					

GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100						
05	7812 X	7660	-0-	-152	-0-	585	1	6159	2	Y	303	252	1	134
						583	3	333	9					
06	7560 X	7012	-0-	-548	-0-	555	1	5525	2	Y	244	299	1	79
						664	3	268	9					
07	7626 X	7186	-0-	-440	-0-	527	1	5771	2	Y	216	210	1	85
						650	3	238	9					
08	7657 X	6999	-0-	-658	-0-	528	1	5604	2	Y	208	170	1	123
						638	3	229	9					
09	7410 X	6471	-0-	-939	-0-	493	1	5016	2	Y	262	215	1	170
						674	3	288	9					
10	7657 X	6897	-0-	-760	-0-	505	1	5625	2	Y	91	184	1	77
						667	3	100	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 #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590	
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
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	88 1	918 2	Y	-0-		-0-
						100 3					
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	83 1	811 2	Y	-0-		-0-
						113 3					
07	1054 N	835	-0-	-219	-0-	63 1	683 2	Y	-0-		-0-
						89 3					
08	1085 N	822	-0-	-263	-0-	64 1	670 2	Y	-0-		-0-
						88 3					
09	1020 N	789	-0-	-231	-0-	62 1	623 2	Y	5	2 1	3
						98 3	6 9				
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	80 1	882 2	Y	-0-	3 1	-0-
						117 3					

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510	
05	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	137 1	1508 2	Y	23	18 1	10
						161 3	25 9				
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	125 1	1350 2	Y	19	23 1	6
						181 3	21 9				
07	1488 N	1231	-0-	-257	-0-	80 1	1011 2	Y	12	13 1	5
						127 3	13 9				
08	1829 N	633	-0-	-1196	-0-	41 1	519 2	Y	6	7 1	4
						66 3	7 9				
09	1680 N	292	-0-	-1388	-0-	20 1	235 2	Y	2	4 1	2
						35 3	2 9				
10	1240 N	252	-0-	-988	-0-	15 1	210 2	Y	1	2 1	1
						26 3	1 9				

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #: 11		RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13128 - 13718	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13974 - 14020	
05	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1464 1	16051 2	Y	13	13 1	-0-
						1722 3	14 9				
06	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1427 1	15316 2	Y	22	22 1	-0-
						2159 3	24 9				
07	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1427 1	15316 2	Y	22	22 1	-0-
						2159 3	24 9				
08	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	1353 1	16972 2	Y	23	23 1	-0-
						2167 3	25 9				
09	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	1316 1	15755 2	Y	14	14 1	-0-
						2393 3	15 9				
*10	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	1184 1	16750 2	Y	17	17 1	-0-
						2199 3	19 9				

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525		PERF.13213 - 13378	
EILERS, WILLIAM A.		WELL #: 1									
05	3000 N	1922	-0-	-1078	3586	1905 2	17 9	Y	15		62
06	3000 N	2004	-0-	-996	2590	2003 2	1 9	Y	1	40 1	23
07	3100 N	1881	-0-	-1219	1371	1879 2	2 9	Y	2		25
08	3100 N	1732	-0-	-1368	3	1713 2	19 9	Y	17		42
09	1719 N	1716	-0-	-3	-0-	1707 2	9 9	Y	8	44 1	6
10	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674 2		Y	-0-		6

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	13202 X	3144	-0-	-10058	-0-	3083 2	61 9	Y	55				198
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3774 2	69 9	Y	63	148	1		113
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3460 2	67 9	Y	61				174
08	4464 X	3257	-0-	-1207	-0-	3194 2	63 9	Y	57	76	1		155
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6339 2	47 9	Y	43	72	1		126
10	3968 X	3432	-0-	-536	-0-	3367 2	65 9	Y	59	70	1		115

POHL, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500	PERF.13219 - 13429			
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	6 2	13 9	Y	12				74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48	1		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	31	1		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18

EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510	PERF.13265 - 13425			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144	PERF.13304 - 13510			
05	5978 X	1210	-0-	-4768	-0-	1206 2	4 9	Y	4				59
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1578 2	21 9	Y	19	44	1		34
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1512 2	15 9	Y	14				48
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1606 2	21 9	Y	19	21	1		46
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997 2	19 9	Y	17	22	1		41
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763 2	11 9	Y	10	23	1		28

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440	PERF.13192 - 13431			
05	13949 X	3086	-0-	-10863	-0-	3027 2	59 9	Y	54				187
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2688 2	51 9	Y	46	140	1		93
07	4402 X	3619	-0-	-783	-0-	3554 2	65 9	Y	59				152
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4282 2	72 9	Y	65	66	1		151
09	4170 X	3831	-0-	-339	-0-	3780 2	51 9	Y	46	70	1		127
10	3627 X	2532	-0-	-1095	-0-	2497 2	35 9	Y	32	70	1		89

ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035	PERF.13326 - 13506			
05	3000 N	6079	-0-	3079	5629	6071 2	8 9	Y	7				30
06	3000 N	720	-0-	-2280	3349	703 2	17 9	Y	15	23	1		22
07	4122 X	773	-0-	-3349	-0-	760 2	13 9	Y	12				34
08	961 X	880	-0-	-81	-0-	863 2	17 9	Y	15	15	1		34
09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	931 2	11 9	Y	10	16	1		28
10	961 X	829	-0-	-132	-0-	812 2	17 9	Y	15	16	1		27

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510	PERF.13075 - 15491			
05	14340 X	4051	-0-	-10289	-0-	4037 2	14 9	Y	13				59
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2979 2	1 9	Y	1	38	1		22
07	3689 X	3095	-0-	-594	-0-	3093 2	2 9	Y	2				24
08	4061 X	3172	-0-	-889	-0-	3153 2	19 9	Y	17				41
09	3930 X	3063	-0-	-867	-0-	3055 2	8 9	Y	7	42	1		6
10	4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	3058 2		Y	-0-				6

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3000 N	1576	-0-	-1424	6306	1562	2	14	9	Y	13	75
06		3000 N	1896	-0-	-1104	5202	1895	2	1	9	Y	1	27
07		3100 N	1638	-0-	-1462	3740	1636	2	2	9	Y	2	29
08		3100 N	1801	-0-	-1299	2441	1777	2	24	9	Y	22	51
09		3000 N	1949	-0-	-1051	1390	1935	2	14	9	Y	13	10
*10		3100 N	1911	-0-	-1189	201	1911	2			Y	-0-	10

LGDC CORPORATION				500227									
FULL SAIL				WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

MCEWANS				WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
JANAK				WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2				N	-0-	106
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-	106
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2				N	-0-	106
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-	106
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2				N	-0-	106
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT	106

DOLORES				WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 - 13747
05	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2				N	-0-	167
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2				N	-0-	167
07	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2				N	-0-	167
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2				N	-0-	167
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2				N	-0-	167
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-						N	NO RPT	167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF. N/A
05	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	617	1	1816	2	N	-0-		33
06	1980 X	1407	-0-	-573	-0-	313	1	1094	2	N	-0-		33
07	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	393	1	1625	2	N	-0-		33
08	2418 X	1587	-0-	-831	-0-	282	1	1305	2	N	-0-		33
09	2340 X	1448	-0-	-892	-0-	241	1	1207	2	N	-0-		33
10	2418 X	1117	-0-	-1301	-0-	212	1	905	2	N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2387 X	2230	-0-	-157	-0-	566 1	1664 2	N	-0-			78
06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	647 1	2359 2	N	6			84
							7 9						
07		2325 X	2099	-0-	-226	-0-	409 1	1690 2	N	-0-			84
08		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	471 1	2178 2	N	10			94
							11 9						
09		3000 X	2186	-0-	-814	-0-	363 1	1823 2	N	-0-			94
10		3100 X	2506	-0-	-594	-0-	474 1	2031 2	N	1			95
							1 9						

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466	- 13599	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	7 1	69 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	76			Y	-0-			-0-

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417	- 13576	
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
06		1920 X	740	-0-	-1180	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
07		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	285 1	2422 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	2383	228 1	2155 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	3821	138 1	1300 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	5472	180 1	1471 2	Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13185	- 13578	
05		1085 N	977	-0-	-108	-0-	173 1	804 2	N	-0-			60
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	173 1	831 2	N	-0-			60
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	90 1	828 2	N	-0-			60
08		992 N	931	-0-	-61	-0-	93 1	838 2	N	-0-			60
09		990 N	910	-0-	-80	-0-	86 1	824 2	N	-0-			60
*10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	106 1	880 2	N	-0-			60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515	- 13471	
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	877 1	2577 2	N	7			29
							8 9						
06		3060 X	2936	-0-	-124	-0-	635 1	2293 2	N	7			36
							8 9						
07		3689 X	2963	-0-	-726	-0-	577 1	2383 2	N	3			39
							3 9						
08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	755 1	3489 2	N	14			53
							15 9						
*09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	581 1	2915 2	N	6			59
							7 9						
10		3472 X	3114	-0-	-358	-0-	587 1	2515 2	N	11			70
							12 9						

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370	- 13454	
05		3937 X	3470	-0-	-467	-0-	881 1	2589 2	N	-0-			64
06		3810 X	2935	-0-	-875	-0-	634 1	2301 2	N	-0-			64
07		3751 X	2839	-0-	-912	-0-	552 1	2287 2	N	-0-			64
08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	661 1	3063 2	N	-0-			64
09		3360 X	3251	-0-	-109	-0-	540 1	2711 2	N	-0-			64
10		3472 X	2928	-0-	-544	-0-	554 1	2374 2	N	-0-			64

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		980 N	980	-0-	-0-	249 1	731 2		N	-0-			42
06		891 N	891	-0-	-0-	184 1	652 2		N	50			92
						55 9							
07		961 N	754	-0-	-207	147 1	607 2		N	-0-			92
08		992 N	588	-0-	-404	105 1	483 2		N	-0-			92
*09		1139 N	1139	-0-	-0-	181 1	908 2		N	45			137
						50 9							
10		744 N	697	-0-	-47	132 1	565 2		N	-0-			137

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541	
05		1054 N	879	-0-	-175	161 1	718 2		N	-0-			48
06		1010 N	1010	-0-	-0-	161 1	849 2		N	-0-			48
07		897 N	897	-0-	-0-	88 1	809 2		N	-0-			48
08		956 N	956	-0-	-0-	95 1	861 2		N	-0-			48
09		1020 N	958	-0-	-62	91 1	865 2		N	2			50
						2 9							
10		899 N	835	-0-	-64	94 1	741 2		N	-0-			50

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578	
05		713 N	600	-0-	-113	104 1	496 2		N	-0-			123
06		621 N	621	-0-	-0-	104 1	517 2		N	-0-			123
07		582 N	582	-0-	-0-	57 1	525 2		N	-0-			123
08		593 N	593	-0-	-0-	59 1	534 2		N	-0-			123
*09		651 N	651	-0-	-0-	62 1	589 2		N	-0-			123
10		589 N	577	-0-	-12	65 1	512 2		N	-0-			123

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13267 - 13542	
05		341 N	-0-	-0-	-341				N	-0-			62
06		518 N	518	-0-	-0-	518 2			N	-0-			62
07		423 N	423	-0-	-0-	42 1	381 2		N	-0-			62
08		468 N	468	-0-	-0-	46 1	422 2		N	-0-			62
*09		531 N	531	-0-	-0-	50 1	481 2		N	-0-			62
*10		407 N	407	-0-	-0-	46 1	361 2		N	-0-			62

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	13407 - 13547	
05		380 N	380	-0-	-0-	69 1	311 2		Y	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	69 1	352 2		Y	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	31 1	286 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	29 1	261 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	280	-0-	280	26 1	254 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	323	-0-	323	893 34	289 2		Y	-0-			-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	13270 - 13419	
05		8060 X	6670	-0-	-1390	1409 1	5235 2		Y	24			83
						26 9							
06		7800 X	7290	-0-	-510	1409 1	5849 2		Y	29			112
						32 9							
07		8060 X	5487	-0-	-2573	789 1	4675 2		Y	21			133
						23 9							
08	DLQ	G-10	3141	-0-	3141	558 1	2562 2		Y	19			152
						21 9							
09	DLQ	G-10	5769	-0-	5769	8910 801 1	4948 2		Y	18			170
						20 9							
10	DLQ	G-10	3279	-0-	3279	12189 603 1	2648 2		Y	25			195
						28 9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

05	6789 X	4644	-0-	-2145	-0-	1026	1	3616	2	Y	2					2
06	6030 X	4694	-0-	-1336	-0-	1026	1	3668	2	Y	-0-					2
07	6231 X	4163	-0-	-2068	-0-	641	1	3522	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021	3021	601	1	2420	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5642	495	1	2126	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	4772	-0-	4772	10414	740	1	4032	2	Y	-0-					2

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

05	6603 X	4875	-0-	-1728	-0-	1082	1	3793	2	Y	-0-					28
06	6390 X	4808	-0-	-1582	-0-	1082	1	3726	2	Y	-0-					28
07	5549 X	4557	-0-	-992	-0-	703	1	3854	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	3432	-0-	3432	3432	654	1	2778	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10	6579	-0-	6579	10011	854	1	5519	2	Y	187	187	1			28
10	DLQ G-10	5701	-0-	5701	15712	803	1	4490	2	Y	371	371	1			28

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

05	651 N	475	-0-	-176	-0-	182	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	182	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	53	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	480	-0-	480	867	48	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	270	-0-	270	1137	29	1	241	2	Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

05	4061 X	3128	-0-	-933	-0-	547	1	2568	2	Y	12					72
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	547	1	3184	2	Y	13					85
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	392	1	3570	2	Y	10					95
08	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	408	1	3700	2	Y	9					104
09	DLQ G-10	4154	-0-	4154	8272	393	1	3746	2	Y	14					118
10	DLQ G-10	3813	-0-	3813	12085	413	1	3386	2	Y	13					132

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13388 - 13448

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2019

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580 - 13640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2108 X	1151	-0-	-957	-0-	208	1	940	2	Y	3	3
						3	9					
06	1830 X	1227	-0-	-603	-0-	208	1	1018	2	Y	1	4
						1	9					
07	1240 X	1142	-0-	-98	-0-	122	1	1017	2	Y	3	7
						3	9					
08 DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	125	1	1086	2	Y	-0-	7
09 DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2319	95	1	1013	2	Y	-0-	7
10 DLQ	G-10	1029	-0-	1029	3348	106	1	923	2	Y	-0-	7

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516 - 13556	
05	2573 X	2091	-0-	-482	-0-	357	1	1728	2	Y	5	5
						6	9					
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1951	2	Y	5	10
						6	9					
07	2418 X	1736	-0-	-682	-0-	174	1	1562	2	Y	-0-	10
08 DLQ	G-10	2491	-0-	2491	2491	245	1	2228	2	Y	16	21
						18	9					
09 DLQ	G-10	2469	-0-	2469	4960	240	1	2220	2	Y	8	29
						9	9					
10 DLQ	G-10	1730	-0-	1730	6690	175	1	1553	2	Y	2	30
						2	9					

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 - 13550	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	2	Y	-0-	-0-
08 DLQ	G-10	242	-0-	242	242	24	1	218	2	Y	-0-	-0-
09 DLQ	G-10	243	-0-	243	485	23	1	220	2	Y	-0-	-0-
10 DLQ	G-10	302	-0-	302	787	32	1	270	2	Y	-0-	-0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13028	PERF.13454 - 13556	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 - 13736	
05	6572 X	602	-0-	-5970	-0-	4	1	597	2	Y	1	154
						1	9					
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	4	1	7141	2	Y	56	210
						62	9					
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	1673	1	6648	2	Y	86	144
						95	9					
08 DLQ	G-10	6476	-0-	6476	6476	1480	1	4941	2	Y	50	194
						55	9					
09 DLQ	G-10	3671	-0-	3671	10147	1181	1	2448	2	Y	38	232
						42	9					
10 DLQ	G-10	5127	-0-	5127	15274	1344	1	3762	2	Y	19	70
						21	9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 -	13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3162 X	2821	-0-	-341	-0-	494 1	2305 2	Y	20			20
							22 9						
06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	494 1	2920 2	Y	16			36
							18 9						
07		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	358 1	3280 2	Y	4	40 1		-0-
							4 9						
08	DLQ	G-10	4814	-0-	4814	4814	477 1	4328 2	Y	8			8
							9 9						
09	DLQ	G-10	4666	-0-	4666	9480	444 1	4209 2	Y	12			20
							13 9						
10	DLQ	G-10	3387	-0-	3387	12867	364 1	3010 2	Y	12			32
							13 9						

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 -	13608	
05		4030 X	3372	-0-	-658	-0-	598 1	2773 2	N	1			28
							1 9						
06		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	598 1	3354 2	N	30			58
							33 9						
07		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	410 1	3744 2	N	31			89
							34 9						
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	426 1	3843 2	N	20			109
							22 9						
*09		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	397 1	3782 2	N	16			125
							18 9						
10		4185 X	3926	-0-	-259	-0-	424 1	3476 2	N	24			149
							26 9						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533 -	15750	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A		
05		3968 X	3099	-0-	-869	-0-	787 1	2312 2	N	-0-			52
06		3540 X	2911	-0-	-629	-0-	636 1	2275 2	N	-0-			52
07		3534 X	2742	-0-	-792	-0-	534 1	2208 2	N	-0-			52
08		3534 X	2862	-0-	-672	-0-	508 1	2354 2	N	-0-			52
09		3360 X	2498	-0-	-862	-0-	415 1	2083 2	N	-0-			52
*10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	609 1	2610 2	N	11			63
							12 9						

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605 -	13779	
05		620 N	403	-0-	-217	-0-	111 1	292 2	Y	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	111 1	247 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	457	-0-	-132	-0-	45 1	412 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	691	-0-	691	691	69 1	622 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	498	-0-	498	1189	47 1	451 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	1467	30 1	248 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4154	-0-	-620	-0-	1527 1	2627 2	Y	-0-	32
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1589 1	2745 2	Y	44	76
						48 9				
07	5642 X	2902	-0-	-2740	-0-	769 1	2123 2	Y	9	85
						10 9				
08	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	335 1	962 2	Y	10	95
						11 9				
09	DLQ G-10	3201	-0-	3201	4509	884 1	2311 2	Y	5	100
						6 9				
10	DLQ G-10	3408	-0-	3408	7917	814 1	2572 2	Y	20	119
						22 9				

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681		
05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	976 1	1679 2	Y	-0-	43
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	2397 1	4138 2	Y	35	78
						39 9				
07	2325 X	880	-0-	-1445	-0-	234 1	646 2	Y	-0-	78
08	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	347 1	995 2	Y	-0-	78
09	DLQ G-10	711	-0-	711	2053	197 1	514 2	Y	-0-	78
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	3059	242 1	764 2	Y	-0-	78

APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212		
05	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	1080 1	1860 2	N	-0-	77
06	3330 X	1885	-0-	-1445	-0-	692 1	1193 2	N	-0-	77
07	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	495 1	1366 2	N	-0-	77
08	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	563 1	1617 2	N	-0-	77
09	3150 X	1445	-0-	-1705	-0-	400 1	1045 2	N	-0-	77
10	2945 X	1570	-0-	-1375	-0-	377 1	1193 2	N	-0-	77

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619		
05	7099 X	4278	-0-	-2821	-0-	1572 1	2706 2	Y	-0-	37
06	5070 X	4223	-0-	-847	-0-	1548 1	2675 2	Y	-0-	37
07	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	3348 1	9242 2	Y	63	100
						69 9				
08	DLQ G-10	8046	-0-	8046	8046	2076 1	5957 2	Y	12	112
						13 9				
09	DLQ G-10	6143	-0-	6143	14189	1695 1	4431 2	Y	15	127
						17 9				
10	DLQ G-10	6389	-0-	6389	20578	1528 1	4833 2	Y	25	151
						28 9				

APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874		
05	8773 X	7653	-0-	-1120	-0-	2813 1	4840 2	Y	-0-	68
06	8220 X	8050	-0-	-170	-0-	2948 1	5092 2	Y	9	77
						10 9				
07	8835 X	8533	-0-	-302	-0-	2264 1	6248 2	Y	19	96
						21 9				
08	DLQ G-10	7443	-0-	7443	7443	1921 1	5514 2	Y	7	103
						8 9				
09	DLQ G-10	6265	-0-	6265	13708	1729 1	4522 2	Y	13	116
						14 9				
10	DLQ G-10	8652	-0-	8652	22360	2072 1	6552 2	Y	25	142
						28 9				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
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
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-			10
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	888 1	1532 2		Y	36			46
						40 9							
07	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	472 1	1303 2		Y	-0-			46
08	DLQ G-10	667	-0-	667	667	170 1	489 2		Y	7			22
						8 9							
09	DLQ G-10	959	-0-	959	1626	265 1	694 2		Y	-0-			22
10	DLQ G-10	770	-0-	770	2396	184 1	580 2		Y	5			28
						6 9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
RAINOSEK		WELL #:		9	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13485 - 13694	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
		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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56 1	616 2		N	-0-			-0-
						29 3							
06	750 N	567	-0-	-183	-0-	47 1	492 2		N	-0-			-0-
						28 3							
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	44 1	507 2		N	-0-			-0-
						28 3							
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	48 1	535 2		N	-0-			-0-
						30 3							
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	40 1	435 2		N	-0-			-0-
						27 3							
10	589 N	323	-0-	-266	-0-	24 1	280 2		N	-0-			-0-
						19 3							

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7168 - 7170					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		806 N	717	-0-	-89	-0-	55 1	629 2		Y	-0-					-0-
							33 3									
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	52 1	598 2		Y	-0-					-0-
							37 3									
07		806 N	720	-0-	-86	-0-	48 1	636 2		Y	-0-					-0-
							36 3									
08		713 N	702	-0-	-11	-0-	46 1	620 2		Y	-0-					-0-
							36 3									
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	53 1	683 2		Y	-0-					-0-
							45 3									
*10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	627 2		Y	-0-					-0-
							45 3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	1028 1	3335 2		N		-0-
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1028 1	3432 2		N		-0-
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	683 1	3689 2		N		-0-
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	705 1	3852 2		N		-0-
*09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	690 1	4005 2		N		-0-
*10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	783 1	4136 2		N		-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2		N		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2		N		-0-

NEUHAUS UNIT		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		WELL #:	3	RRCID ->	283531	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	7534 - 7540
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/16/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8050 - 8062

11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*06	0	733	-0-	733		733	55 1	631 2		N	-0-					-0-
							47 3									
*07	0	721	-0-	721		1454	48 1	630 2	N	-0-						-0-
							43 3									
*08	21	792	-0-	771		2225	53 1	692 2	N	-0-						-0-
							47 3									
*09	630	1290	-0-	660		2885	87 1	1114 2	N	-0-						-0-
							89 3									
*10	1290	-0-	-0-	-1290		1595				N	-0-					-0-

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		
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	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		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
MELNAR, VICTOR		WELL #:		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #:		RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019										

WORD N. (9300)		98768 900		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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	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 #:		RRCID -> 202572		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
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

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 9844 - 9972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
05	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	317	1	18458	2	N	-0-				-0-
06	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	264	1	15459	2	N	-0-				-0-
07	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	290	1	18003	2	N	-0-				-0-
08	15438 X	14786	-0-	-652	-0-	196	1	14590	2	N	-0-				-0-
09	15660 X	13332	-0-	-2328	-0-	178	1	13154	2	N	-0-				-0-
10	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT				-0-

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500					
05	3627 X	3283	-0-	-344	-0-	55	1	3228	2	N	-0-				-0-
06	3510 X	2101	-0-	-1409	-0-	35	1	2066	2	N	-0-				-0-
07	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	47	1	2930	2	N	-0-				-0-
08	3627 X	2447	-0-	-1180	-0-	32	1	2415	2	N	-0-				-0-
*09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	71	1	5245	2	N	-0-				-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				-0-

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691					
05	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	290	1	16913	2	N	-0-				-0-
06	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	290	1	16968	2	N	-0-				-0-
07	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	361	1	22440	2	N	-0-				-0-
08	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	242	1	17959	2	N	-0-				-0-
*09	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	232	1	17156	2	N	-0-				-0-
10	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT				-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304					
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-				-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	N	-0-				-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	20	1	1231	2	N	-0-				-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	-0-				-0-
09	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	26	1	1538	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	26	1	1538	2	N	-0-	-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	25	1	1552	2	N	-0-	-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-	-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	13	1	973	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441				
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-				N	-0-		-0-
06	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-				N	-0-		-0-
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-				N	-0-		-0-
08	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	325	1	24185	2	N	-0-	-0-
*09	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	274	1	20309	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943				
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H										
05	4464 X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2		N	-0-		74
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-		74
07	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2		N	-0-		74
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2		N	-0-		74
09	5970 X	5475	-0-	-495	-0-	5475	2		N	-0-		74
10	10044 X	6026	-0-	-4018	-0-	6026	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #: 4H		RRCID -> 178893		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

KARL		WELL #: 1H		RRCID -> 179899		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476				
05	5239 X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	2		N	-0-		65
06	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2		N	-0-		65
07	3720 X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2		N	-0-		65
08	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	3143	2		N	-0-		65
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-		65
*10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-		65

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		7347 X	3295	-0-	-4052	-0-		3295	2	N	-0-			20
06		7110 X	3896	-0-	-3214	-0-		3896	2	N	-0-			20
07		7347 X	6936	-0-	-411	-0-		6936	2	N	-0-			20
08		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		6740	2	N	-0-			20
09		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-		4923	2	N	-0-			20
10		6944 X	5481	-0-	-1463	-0-		5481	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														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		89			N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		89			N	-0-			100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		89			N	-0-			100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		89			N	-0-			100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		89			N	-0-			100
10		14B2 EXT	-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														
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		251	1	N	-0-			68
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		327	1	N	-0-			68
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		332	1	N	-0-	35	1	33
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		243	1	N	3	36	1	-0-
								3	9					
*09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		365	1	N	-0-			-0-
*10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		105	1	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														
05		14105 X	10945	-0-	-3160	-0-		1457	1	N	-0-			82
06		13650 X	11711	-0-	-1939	-0-		1349	1	N	-0-			82
07		14105 X	11463	-0-	-2642	-0-		1337	1	N	-0-			82
08		12431 X	9226	-0-	-3205	-0-		961	1	N	3			85
								3	9					
09		11700 X	11508	-0-	-192	-0-		1091	1	N	-0-			85
10		12090 X	9682	-0-	-2408	-0-		1070	1	N	-0-			85

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440														
05		27962 X	9054	-0-	-18908	-0-		9054	2	N	-0-			-0-
06		28772 X	28772	-0-	-0-	-0-		28772	2	N	-0-			-0-
07		30172 X	30172	-0-	-0-	-0-		30172	2	N	-0-			-0-
08		25645 X	25645	-0-	-0-	-0-		25645	2	N	-0-			-0-
09		28770 X	23256	-0-	-5514	-0-		23256	2	N	-0-			-0-
10		30163 X	27303	-0-	-2860	-0-		27303	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
		WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8750 - 8882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7212	5325	-0-	-1887	-0-	5011	2	233	3	N	74					229
06	6840	5023	-0-	-1817	-0-	4734	2	221	3	N	62					291
07	7068	6476	-0-	-592	-0-	6189	2	224	3	N	57	118	1			230
08	7068	5354	-0-	-1714	-0-	5019	2	269	3	N	60					290
09	5160 #	4388	-0-	-772	-0-	4121	2	215	3	N	47	171	1			166
10	6479 #	3443	-0-	-3036	-0-	3262	2	147	3	N	31	121	1			76

YOAKUM (WILCOX 7300) ATLAS OPERATING LLC SIMEK-COOK UNIT		99361 320 036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY CHANDLER UNIT		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	7200 - 7350					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		147
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		147
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		147
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-		147
09	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	1053 2	N	-0-		147
10	1767 N	1199	-0-	-568	-0-	1199 2	N	-0-		147

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		
05	1829 X	1212	-0-	-617	-0-	1165 2	47 9 N	43		101
06	1770 X	1040	-0-	-730	-0-	1040 2	N	-0-		101
07	1829 X	282	-0-	-1547	-0-	282 2	N	-0-		101
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		101
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		101
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		101

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		
05	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	955 2	45 3 Y	13		218
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	822 2	38 3 Y	31		249
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1018 2	36 3 Y	8	21 1	236
08	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	962 2	51 3 Y	16		252
09	DLQ G-10	834	-0-	834	1865	784 2	42 3 Y	7		259
10	DLQ G-10	678	-0-	678	2543	643 2	29 3 Y	5	24 1	240

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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT							
MINES POWER, LLC		569676													
RED WOLF SW 1		WELL #:		1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
05	1643 X	1175	-0-	-468	-0-	1105	2	52	3	N	16	183
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1515	2	71	3	N	17	200
07	1643 X	1348	-0-	-295	-0-	1285	2	46	3	N	15	31 1 184
08	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	1304	2	70	3	N	23	207
09	1620 X	1111	-0-	-509	-0-	1038	2	55	3	N	16	223
10	1674 X	951	-0-	-723	-0-	894	2	40	3	N	15	32 1 206

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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	558	1	1484	2	N	-0-	86
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	468	1	1409	2	N	2	88
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	504	1	1168	2	N	5	93
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	558	1	1532	2	N	7	100
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	504	1	1493	2	N	6	106
*10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	558	1	1572	2	N	7	113

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC		008742											
FERRY		WELL #:		1	RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7350 - 7390	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				274
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	9	N	2				276
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-				276
*08		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	1			N	-0-				276
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-				276
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				276

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

05		5022 #	4634	-0-	-388	-0-	4548	2	86	9	N	78				187
06		4860 #	4202	-0-	-658	-0-	4137	2	65	9	N	59				246
07		5022 #	4144	-0-	-878	-0-	4077	2	67	9	N	61	174	1		133
08		5404 R	5404	-0-	-0-	-0-	5306	2	98	9	N	89				222
09		5201 R	5201	-0-	-0-	-0-	5129	2	72	9	N	65	166	1		121
*10		5246 R	5246	-0-	-0-	-0-	5172	2	74	9	N	67				188

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

05		12555 #	8150	-0-	-4405	-0-	8071	2	79	9	N	72				234
06		12150 #	5511	-0-	-6639	-0-	5379	2	132	9	N	120	174	1		180
07		11749 #	7537	-0-	-4212	-0-	7414	2	123	9	N	112	177	1		115
08		10581 R	10581	-0-	-0-	-0-	10501	2	80	9	N	73				188
09		10891 R	10891	-0-	-0-	-0-	10714	2	177	9	N	161	181	1		168
*10		11144 R	11144	-0-	-0-	-0-	10994	2	150	9	N	136	179	1		125

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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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. DLUGOSCH		121046		WELL #: 1		RRCID -> 164631		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7051 - 7056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
5-D OPERATING INC DLUGOSCH		953762		WELL #: 3		RRCID -> 166238		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7114 - 7115	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228	
10	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 SEIM, AGNES		153468		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13922 - 13948	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSGN OPERATING LLC EICHHORN GAS UNIT		253102		WELL #: 1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334 - 16792	
05	4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	4085 2	N	-0-			96	
06	3702 X	3702	-0-	-0-	B	-0-	3702 2	N	-0-			96	
07	3666 X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666 2	N	-0-			96	
08	2944 X	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944 2	N	-0-			96	
*09	3779 X	3779	-0-	-0-	B	-0-	3779 2	N	-0-			96	
10	1612 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96	
EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535			
05	0 N	127	-0-	127 B	-23092	127 2		N	-0-			-0-	
06	0 N	160	-0-	160 B	-22932	160 2		N	-0-			-0-	
07	0 N	150	-0-	150 B	-22782	150 2		N	-0-			-0-	
08	124 N	142	-0-	18 B	-22764	142 2		N	-0-			-0-	
09	150 N	255	-0-	105 B	-22659	255 2		N	-0-			-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-22659			N	NO RPT			-0-	
ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337			
05	15004 X	15004	-0-	-0- B	-0-	15004 2		N	-0-			-0-	
06	16500 X	15262	-0-	-1238 B	-0-	15262 2		N	-0-			-0-	
07	19003 X	17877	-0-	-1126 B	-0-	17877 2		N	-0-			-0-	
08	20026 X	16741	-0-	-3285 B	-0-	16741 2		N	-0-			-0-	
09	19380 X	17335	-0-	-2045 B	-0-	17335 2		N	-0-			-0-	
10	17887 X	NO RPT	-0-	-17887 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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10264 - 10437

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
*08	1116 N	66	-0-	-1050	-0-	66	2	N	-0-			-0-
*09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	10	1	14
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*09	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			14
10	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2	N	-0-			14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07	200 N	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	50	-0-	50	B	50	50	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	B	100	50	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					60
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					60
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					60

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								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757															
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	2	13	9	Y	12			52
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	Y	13			65
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	2	11	9	Y	10			75
*08	T. A.		302	-0-	302	-0-	302	2			Y	-0-			75
*09	T. A.		411	-0-	411	-0-	713	2	43	9	Y	39			114
10	T. A.		1299	-0-	1299	-0-	2012	2	24	9	Y	22			136

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-			-0-
06	250	X	50	-0-	-200	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2				N	-0-					-0-

 EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2				N	-0-					13
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-					13
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2				N	-0-					13
*08	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2				N	-0-					13
*09	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2				N	-0-					13
10	372 N	108	-0-	-264	-0-	108	2				N	-0-					13

 EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

 RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID ->	270857	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4326 - 4566
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		5
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		5
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

EDLER, J. B.		WELL #:		40	RRCID ->	272213	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4778 - 4797
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	272581	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4540 - 4560
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		14
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2	N	-0-		14
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		14
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		14
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		14
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		14

CRAFT		WELL #:		1	RRCID ->	280521	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4696 - 4714
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	13		34
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2	N	-0-		34
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	306	2	N	8		42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		68
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	N	7		75
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	N	7		82

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	200		N	NO RPT		-0-
06	DELQ	PR	50	-0-	50	B	250	50	2	N	-0-	-0-
07	250	N	-0-	-0-	-250	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09	50	R	50	-0-	-0-	B	50	2	N	-0-		-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	B	50	2	N	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		69	RRCID ->	269207	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3709 - 3712
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-

 YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	18	1	18
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-	18	1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	1	18
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	14	1	25
*09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	14	1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	14	1	25

 YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200			Y	NO RPT			-0-
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4150)			99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297								
SUGAREK, ED			WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170		
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297								
DAVIS, N. B.			WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691		
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790		
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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700		
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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	250	50	2	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-
*10	250 X	-0-	-0-	-250	-0-			Y	-0-		-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
NONA BERRY DAVIS		WELL #:		60	RRCID ->	233241	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704 -	3710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	262208	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3707 -	3710
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	791 N	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		41	RRCID ->	270484	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	3710 -	3716
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		73	RRCID ->	272579	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3712 -	3720
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	200			N	-0-			39
06	200 X	-0-	-0-	-200	B	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			39
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			39
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			39

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
KRAUSE				WELL #:	2	RRCID ->	259319	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5466 - 5572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
10	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	
05	2573 N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2523 2	50 9	N	45			112	
06	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2080 2	51 9	N	46			158	
07	1674 N	507	-0-	-1167	B	-0-	497 2	10 9	N	9			167	
*08	1674 N	-0-	-0-	-1674	B	-0-			N	-0-			167	
*09	1620 N	50	-0-	-1570	B	-0-	50 2		N	-0-			167	
*10	3197 X	3197	-0-	-0-	B	-0-	3196 2	1 9	N	1			168	

EDLER, J.B.				WELL #:	33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5418 - 5554	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	200			N	-0-			20	
06	250 X	50	-0-	-200	B	-0-	50 2		N	-0-			20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20	
*08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2		N	-0-			20	
*09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 2		N	-0-			20	
*10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2		N	-0-			20	

EVANS				WELL #:		RRCID ->	262233	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5498 - 5524	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			130	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			130	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			130	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			130	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			130	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			130	

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
PAWALEK, M. M.				WELL #:	1	RRCID ->	113313	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	3655 - 3659	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3472 #	2882	-0-	-590	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
06	3360 #	2662	-0-	-698	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
07	3379 #	3083	-0-	-296	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
*08	3286 #	2731	-0-	-555	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
*09	3180 #	2699	-0-	-481	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
10	3069 #	2919	-0-	-150	-0-	2919	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2	N	-0-			66
06	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	2	N	-0-			66
07	837 N	124	-0-	-713	-0-	124	2	N	-0-			66
08	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	2	N	-0-			66
09	270 N	55	-0-	-215	-0-	55	2	N	-0-			66
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			66

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1815	-0-	-169 B	-0-	1747	2	68 9	N	62		184
06	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1881	2	62 9	N	56		240
07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1757	2	12 9	N	11		251
08	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1778	2	14 9	N	13		264
09	1950 N	1622	-0-	-328 B	-0-	1608	2	14 9	N	13		277
10	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	1357	2	19 9	N	17	178 1	116

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	417	-0-	169 B	-32814	417	2		N	-0-		160
06	270 N	442	-0-	172 B	-32642	442	2		N	-0-		160
07	372 N	380	-0-	8 B	-32634	380	2		N	-0-		160
08	403 N	322	-0-	-81 B	-32634	322	2		N	-0-		160
09	450 N	374	-0-	-76 B	-32634	374	2		N	-0-		160
10	372 N	410	-0-	38 B	-32596	410	2		N	-0-		160

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-				N	6			18
06	5640 #	-0-	-0-	-5640	-0-				N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			23
08	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			20
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

(GWN415)

12/15/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS