
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 -		6147	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FOWLER OIL & GAS LLC		100396		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 -		10840	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP		100397		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 -		10712	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		WELL #: 1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 -		1578	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
BULL OPERATING, LLC			106449						
SEALE, SAM D. III		WELL #:	1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 4870 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3103 - 3105	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
BEDNORZ				WELL #:	2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4448 - 4457	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456										
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU				WELL #:	1	RRCID ->	284575	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	8158 - 8172	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D				WELL #: 1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

HARVEST PETROLEUM INC.				363117							
RISE RODEN				WELL #: 3A	RRCID -> 297366	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL DEPTH 1315	PERF. N/A			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875 - 2882			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.				WELL #: B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAMEX, INC.				429659								
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	5473	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162 - 9167	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-		73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT		73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT		73

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657										
SUGAREK				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
BU TOM SLICK				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
GEMELOS 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13220 - 13253	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIKI OIL & GAS, LLC				860191										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-

WELDERXP LTD.				907320							
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALLARD				WELL #: 1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELDENFELS				WELL #: 1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850 - 3858			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: BEE					
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			88
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			88
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			88
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			88
*08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			88
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

OIL AND GAS DIVISION

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)												
L & L INVESTMENTS												
BUCKERT, T. A.												
00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
479901												
WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
ROUDON												
01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
040797												
WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682												

04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

ALBRECHT (REKLAW)												
NITRO OIL & GAS, LLC												
GUMM, LUCILLE												
01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
611014												
WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840												

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
RAMSEY												
612414												
WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816												

04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	37
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1172	2	143	9	N	130	17
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44	9	N	40	57
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	77
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1182	2	22	9	N	20	97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	191228	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	8815 PERF. 8322 - 8330	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
WISEMAN, WILLIAM M.		933616								
COUTRET, A. JR.		WELL #:	1 U	RRCID ->	000537	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	5290 PERF. 4691 - 4695	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
SCHMIDT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238237	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	16540 PERF. 9826 - 9949	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	200077	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	14820 PERF.13479 - 13523	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PETERSON		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		701613								
		WELL #:	2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138 PERF. 9486 - 9942	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
HUNTER		612414								
		WELL #:	1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710 PERF.14750 - 14760	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	281	2	11	9	114
05	496 N	315	-0-	-181	-0-	1	1	281	2	144
						33	9			
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	5	1	358	2	176
						35	9			
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	515	2	64	9	234
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	450	2	33	9	264
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	92
						2	9			
									174	1

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALMA BELL (4100)		01880 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
RAMIRENA CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 297551		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138		
04	0	122	-0-	122	B	109070	122	1		105
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109070				105
06	0	3353	-0-	3353	B	112423	3353	2		105
07	0	2348	-0-	2348	B	114771	2348	2		105
08	0	1356	-0-	1356	B	116127	1356	2		105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			116127						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	116127				105

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAQUA (1700) //CONT.// 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012																

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
RAMTEX ENERGY LLC		690225											
WOLF, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488					
M	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853					
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	54	1	1 9	Y	1			32
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	52	1	1 9	Y	1			33
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	60	1	1 9	Y	1			34
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	60	1	1 9	Y	1			35
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	75	1	6 9	Y	5			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			40

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840					
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	54	1	37 9	Y	34	59	1	11
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	54	1	37 9	Y	34			45
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	60	1	37 9	Y	34			79
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	60	1	44 9	Y	40	100	1	19
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	60	1	44 9	Y	40			59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			59

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289					
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3											
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			10
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			10
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			10
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			10
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310					
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	58	1	13 9	Y	12	100	1	12
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	58	1	23 9	Y	21			33
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	58	1	23 9	Y	21			54
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	58	1	20 9	Y	18	55	1	17
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	68	1	26 9	Y	24			41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

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 04/07/2014	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 2988	-	3001	
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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)			03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085							
SEILER, FRIEDA			WELL #: 1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264	-	5274	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC			100645							
BARRY			WELL #: 2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309	-	5312	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18

ARROYO ROJO (BALLARD)			03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.			257068							
SMITH, ALICE B.			WELL #: 1 U	RRCID -> 112635	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5416	-	5449	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068										
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
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

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
PYLE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305									
BURTON, BILLY JOE		WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 -	788
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 -	4298
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

SALYER-SHERMAN UNIT		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	386 1	2631 2	N	3 177 1 145
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	353 1	2355 2	N	28 173
06	3330	X	2360	-0-	-970	-0-	31 9	2071 2	N	5 178
07	3441	X	1943	-0-	-1498	-0-	283 1	1720 2	N	1 179
08	3131	X	2181	-0-	-950	-0-	6 9	1959 2	N	3 182
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	219 1		N	NO RPT 182

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT			04432 487 100397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U			RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U			RRCID -> 180299			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U			RRCID -> 182490			COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS SIMMONS GAS UNIT			779259			RRCID -> 228545			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397							
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088	
04	2610 X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2	Y	-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	Y	-0-
07	2573 X	655	-0-	-1918	-0-	655	2	Y	-0-
08	3348 X	1815	-0-	-1533	-0-	1815	2	Y	-0-
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	Y	-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228	
04	6960 X	5208	-0-	-1752	-0-	5208	2	Y	-0-
05	6386 X	5508	-0-	-878	-0-	5508	2	Y	-0-
06	5250 X	5174	-0-	-76	-0-	5174	2	Y	-0-
07	5425 X	3493	-0-	-1932	-0-	3493	2	Y	-0-
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	Y	-0-
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	Y	-0-

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393		N	NO RPT

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS SHALLOW UNIT		040190		WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	6 1	84 2	N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 2	N	-0-	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1	108 2	N	-0-	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)		05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC. CARROLL		040190		WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4907 - 4914	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
EVEREST RESOURCE COMPANY LINDER, RAY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4931 - 4941	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			156
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			156
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016													

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC MALONE		370086		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC LITTLE JOHN		370086		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

COLLIER		05243 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
		436		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-			1
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			1

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		95 N		95	-0-	-0-	-0-	95	3			-0-
05		19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640												
04	14B	DENY			-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY			-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-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901												
04	14B	DENY			-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY			-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-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726												
04		0 X			-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X			-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X			-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X			-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X			-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X			-0-	-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												
04	14B	DENY			-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY			-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-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259												
04		676 N		676	-0-	-0-	-0-	395	3	281	9	56
05		737 N		737	-0-	-0-	-0-	483	3	254	9	107
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					107
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					107
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					107
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					107

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

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
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		106
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		106
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		106
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		106
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		106
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		106

BEGO (CONSOLIDATED)													
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TUMLINSON //CONT.// 074563													
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04		2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1954	2	33	9	N	30	72
05		2294 N	2057	-0-	-237	-0-	2022	2	35	9	N	32	104
06		1980 N	1932	-0-	-48	-0-	1896	2	36	9	N	33	137
07		2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1953	2	28	9	N	25	162
08		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1931	2	33	9	N	30	192
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	42	9	N	38	53

TRANS PACIFIC ENERGY, LLC													
BEGO 864566													
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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													
04	11430	X	10271	-0-	-1159	-0-	1314	1	8955	2	N	2	253
							2	9					
05	11811	X	43	-0-	-11768	-0-	5	1	38	2	N	-0-	253
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-	90
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	1655	1	12832	2	N	3	93
							3	9					
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-	93
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT	93

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428													
04	4230	X	2588	-0-	-1642	-0-	331	1	2255	2	N	2	459
							2	9					
05	4371	X	3272	-0-	-1099	-0-	426	1	2846	2	N	-0-	459
06	4230	X	2882	-0-	-1348	-0-	346	1	2532	2	N	4	292
							4	9					
07	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	411	1	3187	2	N	2	294
							2	9					
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	350	1	3130	2	N	3	297
							3	9					
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	297

BEGO GAS UNIT													
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORRIS GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
STRONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12768 - 12824		
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	AMT	CODE	BALANCE
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-	249	
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-	249	
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	574 1	4203 2		N	-0-	249	
07		1519 X	1028	-0-	-491	-0-	117 1	911 2		N	-0-	249	
08		1519 X	1083	-0-	-436	-0-	109 1	974 2		N	-0-	249	
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT	249	

STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11636 - 11652		
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	40 1	273 2		N	-0-	2	
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	40 1	273 2		N	-0-	2	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	38 1	284 2		N	-0-	2	
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	38 1	302 2		N	-0-	2	
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	275 2		N	-0-	2	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	2	

POST		WELL #:		1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.12540 - 12610		
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2		N	-0-	2	
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	3 1	27 2		N	-0-	2	
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	51 2		N	-0-	2	
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2		N	-0-	2	
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2		N	-0-	2	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	2	

STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.12436 - 12512		
04		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	404 1	2753 2		N	1	349	
							1 9						
05		3286 X	3179	-0-	-107	-0-	414 1	2764 2		N	1	350	
							1 9						
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	380 1	2783 2		N	2	352	
							2 9						
07		3255 X	3160	-0-	-95	-0-	361 1	2798 2		N	1	353	
							1 9						
08		3255 X	3037	-0-	-218	-0-	305 1	2730 2		N	2	355	
							2 9						
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT	355	

STRONG GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192192	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12302 - 12321		
04		450 N	383	-0-	-67	-0-	49 1	332 2		N	2	300	
							2 9						
05		558 N	369	-0-	-189	-0-	48 1	321 2		N	-0-	300	
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	48 1	353 2		N	-0-	300	
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	50 1	389 2		N	2	302	
							2 9						
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	43 1	388 2		N	-0-	302	
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	302	

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
POST															
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 864566															
WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		4710 X	4619	-0-	-91	-0-		586	1	3997	2	N	33		185
								36	9						
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		631	1	4222	2	N	40		225
								44	9						
06		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-		610	1	4468	2	N	42		267
								46	9						
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		560	1	4342	2	N	40	172 1	135
								44	9						
08		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-		829	1	7421	2	N	131	170 1	96
								144	9						
09		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-						N	NO RPT		96
PRICE, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		7680 X	5783	-0-	-1897	-0-		733	1	4995	2	N	50		183
								55	9						
05		7936 X	7809	-0-	-127	-0-		1008	1	6731	2	N	64	177 1	70
								70	9						
06		7320 X	5970	-0-	-1350	-0-		712	1	5214	2	N	40		110
								44	9						
07		7564 X	5548	-0-	-2016	-0-		628	1	4867	2	N	48		158
								53	9						
08		7812 X	7730	-0-	-82	-0-		770	1	6896	2	N	58	172 1	44
								64	9						
09		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-						N	NO RPT		44
POST															
WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
POST															
WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598															
04		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-		880	1	6002	2	N	35	175 1	3
								39	9						
05		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-		967	1	6464	2	N	16		19
								18	9						
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-		688	1	5040	2	N	15		34
								17	9						
07		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		876	1	6790	2	N	22		56
								24	9						
08		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-		723	1	6475	2	N	32		88
								35	9						
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-						N	NO RPT		88

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.//		864566									
GAYLE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	198	1	1353	2	N	13			162
						14	9							
05	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	180	1	1202	2	N	15			177
						17	9							
06	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	141	1	1030	2	N	31	174	1	34
						34	9							
07	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	158	1	1226	2	N	23			57
						25	9							
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151	1	1350	2	N	25			82
						28	9							
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			82

GAYLE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709			
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	746	2	N	7			113
						8	9							
05	961 N	755	-0-	-206	-0-	98	1	654	2	N	3			116
						3	9							
06	840 N	537	-0-	-303	-0-	64	1	465	2	N	7			123
						8	9							
07	899 N	574	-0-	-325	-0-	66	1	508	2	N	-0-			123
08	744 N	604	-0-	-140	-0-	61	1	543	2	N	-0-			123
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			123

BEGO GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELITZ (9000 WILCOX)			06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC			100645											
BELITZ			WELL #:		1	RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT				-0-
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-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	540 N	67	-0-	-473	-0-	51	1	16	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	95	1	91	2	Y	-0-				-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	2	Y	-0-				-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	2	Y	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	5	1	21	2	Y	-0-				-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166														
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2790 X	917	-0-	-1873	-0-	152	1	765	2	Y	-0-		36
05		2356 X	1402	-0-	-954	-0-	155	1	1184	2	Y	57	57 1	36
							63	9						
06		2130 X	880	-0-	-1250	-0-	127	1	753	2	Y	-0-		36
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	183	1	1053	2	Y	64	64 1	36
							70	9						
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	249	1	983	2	Y	22		58
							24	9						
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	238	1	821	2	Y	45	81 1	22
							50	9						

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943														
04		540 N	278	-0-	-262	-0-	59	1	219	2	Y	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	-0-		-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	654	2	Y	-0-		-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	25	1	116	2	Y	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-		-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951														
04		2190 N	1771	-0-	-419	-0-	110	1	1627	2	Y	31		67
							34	9						
05		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2766	2	Y	124	119 1	72
							136	9						
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	Y	-0-		72
07		3100 N	3540	-0-	440	440	258	1	3136	2	Y	133	115 1	90
							146	9						
08		3100 N	3705	-0-	605	1045	306	1	3399	2	Y	-0-		90
09		3000 N	3795	-0-	795	1840	357	1	3354	2	Y	76	97 1	69
							84	9						

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-		-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582														
04		270 N	121	-0-	-149	-0-	68	1	53	2	N	-0-		195
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	120	1	91	2	N	-0-		195
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-		195
07		279 N	143	-0-	-136	-0-	67	1	76	2	N	-0-		195
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		195
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		195

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

BENBOW (LOWER WILCOX B)		WILCOX B)		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		OPERATING, INC.		421166								
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 7	RRCID -> 126099	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 13226	PERF. 2430	-		2486	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

BERCLAIR (LULING)		WELDERXP LTD.		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GRANT-CANNAN		GRANT-CANNAN		WELL #: 1	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF. 10138	-		10143	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 203164	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9972	-		9980		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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

WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 259995	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9600	-		9898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
 BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WILKINSON, ROBERT P. 924310
 WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					71
05	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					71
06	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					71
07	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					71
08	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BERCLAIR, E. (3260) 07251 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ENERGY2 PARTNERS LLC 101147
 RICHARD LUCAS WELL #: RRCID -> 297169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2310 N	1747	-0-	-563	-0-	450	1	1297	2	N	-0-					190
05	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	465	1	1613	2	N	-0-					190
06	2100 N	1758	-0-	-342	-0-	450	1	1308	2	N	-0-					190
07	1798 N	1090	-0-	-708	-0-	465	1	625	2	N	-0-					190
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	465	1	1914	2	N	-0-					190
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	450	1	1906	2	N	-0-					190

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210
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	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

04	4980 X	4859	-0-	-121	-0-	4619	2	240	9	N	218	178	1	127
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5159	2	266	9	N	242	177	1	192
06	4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4326	2	212	9	N	193	175	1	210
07	5146 X	5011	-0-	-135	-0-	4758	2	253	9	N	230	353	1	87
08	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4681	2	259	9	N	235	187	1	135
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5012	2	254	9	N	231	177	1	189

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

04	1020 N	776	-0-	-244	-0-	615	2	161	9	N	146	178	1	117
05	930 N	603	-0-	-327	-0-	520	2	83	9	N	75			192
06	960 N	562	-0-	-398	-0-	438	2	124	9	N	113	175	1	130
07	806 N	621	-0-	-185	-0-	500	2	121	9	N	110	177	1	63
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	620	2	131	9	N	119			182
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	530	2	123	9	N	112	177	1	117

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
OLIPDP II, LLC 100467
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

04	6480 X	4834	-0-	-1646	-0-	4770	2	64	9	N	58			245
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6748	2	84	9	N	76	187	1	134
06	5580 X	3630	-0-	-1950	-0-	3607	2	23	9	N	21			155
07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7010	2	103	9	N	94			249
08	6820 X	4477	-0-	-2343	-0-	4420	2	57	9	N	52	186	1	115
09	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6816	2	110	9	N	100			215

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	N	3		222
						3	9						
05	1116 N	413	-0-	-703	-0-	5	1	408	2	N	-0-		222
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	2	N	8		230
						9	9						
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	10	1	938	2	N	2		232
						2	9						
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	N	-0-		232
09	1050 N	806	-0-	-244	-0-	7	1	793	2	N	5		237
						6	9						

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-		3

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		2
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699		N	NO RPT		27
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

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

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)		09674 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365								
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 295811		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (4700)				10495 611	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285628	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4718	- 4750		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	154	79	1	362
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167	245	1	284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	232	79	1	437
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75	162	1	350
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	169	161	1	358
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	155	241	1	272

SCHIRMER, HENRY				WELL #: 18	RRCID -> 286550	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4724	- 4737		
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17 2	N	27	30	9	27

BONNIE VIEW (5300)				10495 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
SCHIRMER "C-120"				WELL #: 1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6509	PERF. 5378	- 5382		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285566	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5273	- 5279		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			188

BONNIE VIEW (5500)				10495 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184604	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 5474	- 5478		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)				10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
SCHIRMER, HENRY				WELL #: 12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5610	- 5612		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 BENT WING ENERGY, LLC 100398
 SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

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

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

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 291133 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

VAQUERO OPERATING		882776															
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

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

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

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									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.		076791															
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #:		4B	RRCID ->	226811	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2134 - 2137		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776			CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2145 - 2155		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2200)		//CONT.//		10634 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131569	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1515 - 2224		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID ->	143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2850 - 2855		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		//CONT.//		882776			CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		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
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		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
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		882776		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3556 - 3560	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
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-								
BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		076791		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3422 - 3426	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06	8 N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		882776		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3946 - 3950	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
BORCHERS, WILLIAM		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		421166		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 3957 - 3960	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
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-								
BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		421166		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4128 - 4130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		421166		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3528 - 3532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
09	14B DENY	-0-	-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		
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
04	4290 X	3401	-0-	-889	-0-	465	1	2927	2	122
						9	9			
05	4185 X	3665	-0-	-520	-0-	465	1	3182	2	138
						18	9			
06	3960 X	3281	-0-	-679	-0-	465	1	2801	2	152
						15	9			
07	4030 X	3673	-0-	-357	-0-	405	1	3253	2	166
						15	9			
08	3782 X	2871	-0-	-911	-0-	300	1	2559	2	177
						12	9			
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					177

BORCHERS		WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

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

BORCHERS (8500)		10634 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 194117		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)		10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
PLOEGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370		
04	10570 R	10570	-0-	-0-	-0-	110	1	10460	2	33
05	8270 R	8270	-0-	-0-	-0-	114	1	8156	2	33
06	8370 #	4903	-0-	-3467	-0-	94	1	4809	2	33
07	10912 #	6288	-0-	-4624	-0-	98	1	6190	2	33
08	10912 #	5977	-0-	-4935	-0-	93	1	5884	2	33
09	10560 #	6976	-0-	-3584	-0-	108	1	6815	2	81
						53	9			

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.			945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 199088			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4440 #	3706	-0-	-734	-0-	39 1	3667 2	N	-0-		1
05		4588 #	3231	-0-	-1357	-0-	45 1	3186 2	N	-0-		1
06		3510 #	3097	-0-	-413	-0-	59 1	3038 2	N	-0-		1
07		3844 #	3248	-0-	-596	-0-	50 1	3198 2	N	-0-		1
08		3844 #	3157	-0-	-687	-0-	49 1	3108 2	N	-0-		1
09		3720 #	2901	-0-	-819	-0-	45 1	2855 2	N	1		2
							1 9					

BORCHERS, EAST (1250)			10638 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 250887			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294	
04		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	210 1	8293 2	N	-0-		-0-
05		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	210 1	8845 2	N	-0-		-0-
06		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	210 1	8553 2	N	-0-		-0-
07		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	203 1	7840 2	N	-0-		-0-
08		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	217 1	7608 2	N	-0-		-0-
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING			882776		RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533			COMPL. DATE 08/14/1991			TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 232804			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	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			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 21		RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 11		RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	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			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORCHERS, SOUTH (3500)		10642 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.		545375									
DONDLINGER, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072735		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23											

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360			
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		254443									
		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422			
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		254443									
		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BAYPORT OPERATING, INC.		058861									
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ALTMAN		254443									
		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW) BAYPORT OPERATING, INC. ALBRECHT, P. A. -B-		11023 426 058861	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
WELL #:		RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292					
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017											
ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL		254443									
WELL #:		2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331				
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	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-
TIPTON, IDA E.			WELL #:	2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			55
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			55
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-			55
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			55
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
ALTMAN, WILLIAM B.			WELL #:	1	RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338	- 7430		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALTMAN, WM.			WELL #:	2	RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	- 7399		
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
09	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		
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 C	RRCID -> 000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BOYCE (SLICK)				11023 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID -> 195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466			
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BOYCE (WILCOX A)				11023 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058									
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
BOYCE (WILCOX C SLICK)				11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
ELS, EMIL		WELL #:		1	RRCID -> 000980	COMPL. DATE	01/24/1947	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7515 - 7540			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7529 - 7562			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 T	RRCID -> 000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479			
04	5443 X	4650	-0-	-793	-0-	4593	2	57	9	N	52	175 1	17
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3966	2	33	9	N	30		47
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3119	2	33	9	N	30		77
07	2108 X	1057	-0-	-1051	-0-	947	2	110	9	N	100	151 1	26
*08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3501	2	77	9	N	70		96
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT				96

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE, SOUTH (PETTUS) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.		11028 500 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #:		14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8000) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -D-		11338 600 833782		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
WELL #:		2		RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7956 - 7980			
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	4980	#	3973	-0-	-1007	-0-	529 1	3024 2	Y	382	479 1		57
							420 9						
05	5146	#	4344	-0-	-802	-0-	442 1	3375 2	Y	479	473 1		63
							527 9						
06	5927	R	5927	-0-	-0-	-0-	755 1	4508 2	Y	604	601 1		66
							664 9						
07	5858	R	5858	-0-	-0-	-0-	946 1	4163 2	Y	681	613 1		134
							749 9						
08	7513	R	7513	-0-	-0-	-0-	786 1	5851 2	Y	796	838 1		92
							876 9						
09	7634	R	7634	-0-	-0-	-0-	890 1	5946 2	Y	725	698 1		119
							798 9						

BRAMAN (8300) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-		11338 725 833782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
WELL #:		2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8202 - 8213			
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	3228	X	-0-	-0-	-3228	B	-0-		Y	-0-	40 1		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

BRAMAN -F-		WELL #:		1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 7420 - 7440	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRAMAN (8700) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -G-		11338 900 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WELL #:		1		RRCID -> 293128		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 8953 - 8968			
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	17550	#	11624	-0-	-5926	-0-	1716 1	9808 2	Y	91	107 1		13
							100 9						
05	18135	#	15292	-0-	-2843	-0-	1765 1	13476 2	Y	46	52 1		7
							51 9						
06	15510	#	8433	-0-	-7077	-0-	1203 1	7187 2	Y	39	41 1		5
							43 9						
07	16027	#	6586	-0-	-9441	-0-	1210 1	5324 2	Y	47	42 1		10
							52 9						
08	16027	#	12923	-0-	-3104	-0-	1522 1	11337 2	Y	58	60 1		8
							64 9						
09	14790	#	10986	-0-	-3804	-0-	1424 1	9507 2	Y	50	48 1		10
							55 9						

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC		254058											
ALBRECHT		WELL #:		1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7567 - 7578	
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	7483 - 7497	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			7
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			7
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			7
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			7
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						CNTY: GOLIAD					
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7469 - 7493	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD					
OLIPDP II, LLC		100467											
RAU		WELL #:		1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5166 - 5176	
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			17
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			17
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			17
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			17
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			17

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	4673 - 4678	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
				WELL #:	7	RRCID ->	285494	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	4410 - 9970	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4974 - 5015	
04		2605 N	2322	-0-	-283	B	-0-	586	1	1736	2	N	-0-	113
05		2941 N	2941	-0-	-0-	B	-0-	740	1	2201	2	N	-0-	113
06		2466 N	2466	-0-	-0-	B	-0-	616	1	1850	2	N	-0-	113
07		2544 N	2544	-0-	-0-	B	-0-	688	1	1850	2	N	5	83 1 35
08		2845 N	2845	-0-	-0-	B	-0-	750	1	2095	2	N	-0-	35
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2076	2	N	-0-	35
				WELL #:	4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4532 - 4536	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
				WELL #:	11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
BRANDT (WILCOX 7500)				566101										
MIDSTATES CORPORATION				WELL #:		RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7525 - 7528	
JABLONSKI UNIT														
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		135
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		135
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		135
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		135
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
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/1997										

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

BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
FROMME				WELL #: 1	RRCID -> 135925	COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH 13291	PERF. 9828	-	9948		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100

U1 RANCH OIL				880291								
LUKER				WELL #: 2	RRCID -> 225148	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9544	-	9570		
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700)				11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467								
DUDERSTADT, DARWIN				WELL #: 1	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 3270	-	3330		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
GOEHRING, ROBERT F.				WELL #: 3	RRCID -> 129349	COMPL. DATE 11/15/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7460	-	7530		
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

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019

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

04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	52 2	44 9	N	40			280
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			280
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			280
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			280
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			280

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)
DECKER OPERATING CO., L.L.C.
SAMPLE

11957 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
209347

WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	39960 #	20137	-0-	-19823	-0-	450 1	19200 2	N	443	362 1		578	
05	40951 #	23460	-0-	-17491	-0-	487 9	22653 2	N	311	353 1		536	
06	36480 #	27905	-0-	-8575	-0-	342 9	450 2	N	547	702 1		381	
07	37696 #	29405	-0-	-8291	-0-	26853 1	28145 2	N	723	696 1		408	
08	31093 #	27634	-0-	-3459	-0-	602 9	26546 2	N	566	713 1		261	
09	22710 #	NO RPT	-0-	-22710	-0-	465 1		N	NO RPT			261	
						623 9							

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	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

04	45240 #	21195	-0-	-24045	-0-	450 1	20126 2	N	563	531 1		317
05	45198 #	23755	-0-	-21443	-0-	619 9	22610 2	N	618	529 1		406
06	39210 #	24243	-0-	-14967	-0-	465 1	450 2	N	487	706 1		187
07	39494 #	20846	-0-	-18648	-0-	680 9	19753 2	N	571	342 1		416
08	28644 #	23138	-0-	-5506	-0-	23257 1	22103 2	N	518	722 1		212
09	22980 #	NO RPT	-0-	-22980	-0-	536 9		N	NO RPT			212
						465 1						
						628 9						
						570 9						

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)
ATLAS OPERATING LLC
O'CONNOR-MILLER

11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
036587

WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JAMEX, INC.												//CONT.// 429659											
WEARDEN												WELL #: 1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
04		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-		298	1	2525	3	N	20					302					
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		313	1	2008	3	N	16	186	1			132					
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		82	1	2006	3	N	12					144					
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		285	1	2338	3	N	43					187					
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		331	1	2122	3	N	40					227					
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		331	1	2122	3	N	40					227					

GERALD												WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11162 - 11614			
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-		54	1	465	2	N	22					179					
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-		65	1	421	2	N	21					200					
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-		11	1	280	2	N	8					208					
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-		77	1	832	3	N	14					222					
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-		70	1	449	2	N	13					235					
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-		70	1	449	2	N	13					235					

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

SANDEL OPERATING COMPANY												747534		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1											
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-					100					
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-					100					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					100					
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1330	2	19	9	Y	17					117					
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1409	2	42	9	Y	38	13	1			142					
*09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1508	2	22	9	Y	20					162					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661			
04		6900 X	6086	-0-	-814	-0-		6018	2	68	9	Y	62	175	1			47					
05		7998 X	6978	-0-	-1020	-0-		6846	2	132	9	Y	120	62	1			105					
06		7740 X	3106	-0-	-4634	-0-		3056	2	50	9	Y	45					150					
07		7998 X	4364	-0-	-3634	-0-		4310	2	54	9	Y	49					199					
08		6975 X	6435	-0-	-540	-0-		6294	2	141	9	Y	128	235	1			92					
09		6750 X	5219	-0-	-1531	-0-		5150	2	69	9	Y	63					155					

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498 - 11528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6420 X	5550	-0-	-870	-0-	5484	2	66	9	Y	60		88
05	6634 X	4699	-0-	-1935	-0-	4580	2	119	9	Y	108	42 1	154
06	5490 X	4576	-0-	-914	-0-	4531	2	45	9	Y	41		195
07	5735 X	3981	-0-	-1754	-0-	3952	2	29	9	Y	26	176 1	45
08	5735 X	4297	-0-	-1438	-0-	4211	2	86	9	Y	78	39 1	84
09	5550 X	4846	-0-	-704	-0-	4793	2	53	9	Y	48		132

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351 - 11452	
04	8130 X	6928	-0-	-1202	-0-	6806	2	122	9	Y	111	178 1	207
05	8401 X	6595	-0-	-1806	-0-	6429	2	166	9	Y	151	237 1	121
06	8130 X	5942	-0-	-2188	-0-	5842	2	100	9	Y	91		212
07	7750 X	7194	-0-	-556	-0-	7063	2	131	9	Y	119	178 1	153
08	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7019	2	172	9	Y	156	65 1	244
*09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7836	2	151	9	Y	137	177 1	204

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

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10090 - 10104
WEBERNICK UNIT													
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	230	1	110	2	N	67		279
						74	9						
05	682 N	63	-0-	-619	-0-	8	1	41	2	N	13		292
						14	9						
06	630 N	192	-0-	-438	-0-	115	1	75	2	N	2		294
						2	9						
07	434 N	203	-0-	-231	-0-	99	1	76	2	N	25		319
						28	9						
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	99	1	33	2	N	15	178 1	156
						17	9						
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	191	1	29	2	N	74		230
						81	9						

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		12649 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149											
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774 - 10818	
04	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	605	1	9118	3	N	127	372 1	140
						140	9						
05	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	626	1	9322	3	N	94		234
						103	9						
06	10080 X	9591	-0-	-489	-0-	600	1	8884	3	N	97		331
						107	9						
07	10416 X	9714	-0-	-702	-0-	624	1	9018	3	N	65		396
						72	9						
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT		396
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT		396

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	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

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	380 3		N	7		112
						8 9						
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	25 1	368 3		N	-0-		112
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	448 3		N	3		115
						3 9						
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	391 3		N	3		118
						3 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140												
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-		188
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106 2	3 9		Y	3		191
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-		191
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-		191
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			Y	-0-		191
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-		191

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130												
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2			Y	-0-		22
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	159 2	3 9		Y	3		25
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2			Y	-0-		25
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			Y	-0-		25
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			Y	-0-		25
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2			Y	-0-		25

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156												
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 2			Y	-0-		25
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3 9		Y	3		28
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-		28
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-		28
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2			Y	-0-		28
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2			Y	-0-		28

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276												
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-		85
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-		85
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-		85
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2			N	-0-		85
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		85
09	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2			N	-0-		85

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
WANDOO ENERGY, LLC 895737																	
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-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-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081																	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649																	
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					123
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	95	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331																	
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	3000	N	3484	-0-	484	2214	3478	2	6	9	N	5					196
05	4398	X	2184	-0-	-2214	-0-	2175	2	9	9	N	8					204
06	1650	X	718	-0-	-932	-0-	715	2	3	9	N	3					207
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					219
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2					221
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					221

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					118
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					118
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					118
07	837 N	331	-0-	-506	-0-	331	2			N	-0-					118
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					118
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHTEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

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

04	5010 X	3643	-0-	-1367	-0-	796	2	2847	3	N	-0-			-0-
05	5022 X	4779	-0-	-243	-0-	1031	2	3748	3	N	-0-			-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1149	2	4135	3	N	-0-			-0-
07	5022 X	4165	-0-	-857	-0-	824	2	3170	3	N	155	138	1	17
						171	9							
08	4929 X	4768	-0-	-161	-0-	1025	2	3743	3	N	-0-			17
09	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	1091	2	3703	3	N	-0-			17

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	733	2	2620	3	N	-0-			-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	723	2	2629	3	N	-0-			-0-
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	692	2	2491	3	N	-0-			-0-
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	676	2	2601	3	N	171	171	1	-0-
						188	9							
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	691	2	2522	3	N	-0-			-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	665	2	2257	3	N	-0-			-0-

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

04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1183	2	22	9	N	20			103
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	2	11	9	N	10			113
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25			138
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17			155
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	N	17			172
09	1110 N	989	-0-	-121	-0-	970	2	19	9	N	17			189

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

B. U.-MOBIL-STIEREN		907320		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
		891175								
		WELL #:	1	RRCID ->	038057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6850 - 6868
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WELDERXP LTD.		907320		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
B. U.-LULING-BOYCE		891175								
		WELL #:	B 26	RRCID ->	001046	COMPL. DATE	11/21/1947	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6802 - 6838
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
WELDERXP LTD.		907320								
ERIC & DEREK		WELL #:	2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3314
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			13648 396 635131		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439 -	6445		
04	DLQ	G-10	2736	-0-	2736	12805	414 4 9	1	2318	3	Y	4	4	1	16
05	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	13855	189 3 9	1	858	3	Y	3			19
06	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	14925	194 6 9	1	870	3	Y	5			24
07	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	15992	139 24 9	1	904	3	Y	22	23	1	23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15992					Y	NO RPT			23
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15992					Y	NO RPT			23
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 -	6581		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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-
B.U.-BOYCE			WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 -	6510		
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	80 13 9	1	446	3	N	12	12	1	25
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	135 2 9	1	611	3	N	2			27
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	144 7 9	1	644	3	N	6			33
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	88 6 9	1	575	3	N	5	12	1	26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 -	6588		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
BURNELL (SLICK) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.			WELL #:	Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6666 -	6672		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528 635131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
		WELL #:	A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 -	6651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	318	-0-	318	5289	47	1	262	3	Y	8	8	1	23
05	DLQ G-10	312	-0-	312	5601	57	1	255	3	Y	-0-			23
06	DLQ G-10	346	-0-	346	5947	62	1	276	3	Y	7			30
07	DLQ G-10	328	-0-	328	6275	43	1	281	3	Y	4	8	1	26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6275					Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6275					Y	NO RPT			26

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:	1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A			
04	DLQ G-10	1580	-0-	1580	35270	233	1	1305	3	Y	38	38	1	24
05	DLQ G-10	855	-0-	855	36125	154	1	699	3	Y	2			26
06	DLQ G-10	646	-0-	646	36771	114	1	513	3	Y	17			43
07	DLQ G-10	3442	-0-	3442	40213	456	1	2962	3	Y	22	37	1	28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40213					Y	NO RPT			28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40213					Y	NO RPT			28

B. U. LULING-BOYCE		WELL #:	A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	25	25	1	39
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			39
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	10			49
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	25	1	36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:	9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:	6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131													
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	1	1	1		3
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-				3
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	9	1	39	3	N	1				4
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-	1	1		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
WELDERXP LTD.		907320													
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	4	4	1		4
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	4	9	191	3	Y	-0-				4
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	2				6
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	9	184	3	Y	2	4	1		4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573						
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	262	3	N	7	7	1		4
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	9	269	3	N	-0-				4
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	N	2				6
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	58	1	276	3	N	3	6	1		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT				3
BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WELDERXP LTD. BOYCE, C.W.		907320		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2866 - 2870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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 BRINKOETER		144355		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173		PERF. 1119 - 1122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC MAGGIE MCNEILL B		370086		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5228 - 5250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	114 1	594 2	N	50			122	
05	589 N	335	-0-	-254	-0-	52 1	235 2	N	44			166	
06	660 N	414	-0-	-246	-0-	48 9	324 2	N	23			189	
07	775 N	92	-0-	-683	-0-	65 1	53 2	N	25	167 1		47	
08	341 N	117	-0-	-224	-0-	25 9	88 2	N	10			57	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	11 9		N	NO RPT			57	

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A	
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	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			12	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			12	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			12	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			12	
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			12	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
ELS				WELL #:	1 C	RRCID ->	219274	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF. 4438 - 4445		
M	O	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
04		72 N	72	-0-	-0-			52 2		20 9	Y			36
05		52 N	52	-0-	-0-			52 2			Y			36
06		52 N	52	-0-	-0-			52 2			Y			36
07		52 N	52	-0-	-0-			52 2			Y			36
*08		52 N	52	-0-	-0-			52 2			Y			36
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT	36

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4539 - 4549		
04		159 N	159	-0-	-0-			159 2			N			7
05		166 N	166	-0-	-0-			166 2			N			7
06		131 N	131	-0-	-0-			131 2			N			7
07		128 N	128	-0-	-0-			128 2			N			7
*08		165 N	165	-0-	-0-			165 2			N			7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT	7

PETTUS UNIT				WELL #:	44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 - 4300	
04		373 N	373	-0-	-0-			373 2			Y			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-			388 2			Y			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-			221 2			Y			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-			216 2			Y			-0-
*08		278 N	278	-0-	-0-			278 2			Y			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7322 - 7334		
04		182 N	182	-0-	-0-			182 2			Y			11
05		190 N	190	-0-	-0-			190 2			Y			11
06		108 N	108	-0-	-0-			108 2			Y			11
07		105 N	105	-0-	-0-			105 2			Y			11
*08		136 N	136	-0-	-0-			136 2			Y			11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT	11

PETTUS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374	
04		243 N	243	-0-	-0-			243 2			Y			9
05		253 N	253	-0-	-0-			253 2			Y			9
06		187 N	187	-0-	-0-			187 2			Y			9
07		182 N	182	-0-	-0-			182 2			Y			9
*08		235 N	235	-0-	-0-			235 2			Y			9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT	9

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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443												
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
09	T. A.	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												
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	26
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	26
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	26
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	26
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	26
09	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												
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-	15
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	15
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	15
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	15
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)			14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
REED, S. H.			WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8368 - 8388
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEV-ZAN			WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8560 - 8572
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			49
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)			14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
REED, S. H.			WELL #:	3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	4527 - 4536
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//										14438 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414			
REED, T. M.										WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406 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	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			14	
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			14	
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			14	
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			14	
*08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			14	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	

BEV-ZAN										WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508 2	1 9	N	1			118	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 9	N	2			120	
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			120	
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			120	
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			120	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120	

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)										14438 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931			
REED, D. M.										WELL #: 2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)										14438 935	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414			
REED, S. H.										WELL #: 3	RRCID -> 147496	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72	

CACTUS (SINTON)										14475 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171			
ROCHE										WELL #: 2	RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14	

OIL AND GAS DIVISION

CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648														
HARPER			WELL #:		1 RRCID -> 212495			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			27
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								CNTY: BEE						
SCHULTZE			WELL #:		1 L RRCID -> 202627			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158						
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	9	N	5					179
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					179
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					179
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					179
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					179
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					179

CADIZ (QUEEN CITY)			14551 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833														
BROOKS TRUST			WELL #:		2 RRCID -> 251222			COMPL. DATE 06/27/2009			TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)			14553 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833														
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2			WELL #:		2 RRCID -> 181122			COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR, E. (5800)			14581 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
EQUIPMENT HOT LINE			253311														
ASHLAND-EBERSTADT			WELL #:		RRCID -> 124335			COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
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
			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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/2017												

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2016												

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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								
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					35
06	540 N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					35
07	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					35
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9776 - 9788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1963	-0-	-1037	2222	267 1	1667 2	Y	26			77
05	3100 N	2344	-0-	-756	1466	29 9	1850 2	Y	85	109 1		53
06	3000 N	2308	-0-	-692	774	94 9	1902 2	Y	51			104
07	3100 N	2365	-0-	-735	39	56 9	1980 2	Y	32	78 1		58
08	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	35 9	1956 2	Y	36	50 1		44
*09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	40 9	1942 2	Y	53	58 1		39
						58 9						

SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9669 - 9850
04	3840 X	2875	-0-	-965	-0-	396 1	2479 2	Y	-0-		1
05	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	678 1	3141 2	Y	-0-		1
06	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	577 1	3131 2	Y	-0-		1
07	4123 X	3318	-0-	-805	-0-	577 1	2741 2	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	4460	-0-	4460	4460	680 1	3780 2	Y	-0-		1
*09	DLQ G-10	4246	-0-	4246	8706	680 1	3566 2	Y	-0-		1

CLAY, NONA		WELL #:		1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

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

CAESAR, SOUTH (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
EBERSTADT		WELL #:			RRCID ->	208133	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5498 - 5504
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2013									

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.//		14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4 1	269 2	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25 1	233 2	Y	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24 1	273 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	10 1	238 2	Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	232	-0-	232	480	10 1	222 2	Y	-0-			-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)				15039 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE		
SWOPE CORP.				833606								
WELDER, JANE		WELL #:		1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4105 - 4108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC.				893997								
CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
04	3540 #	2170	-0-	-1370	-0-	2170 1		N	-0-			-0-
05	3658 #	1108	-0-	-2550	-0-	1108 1		N	-0-			-0-
06	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835 1		N	-0-			-0-
07	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	3934 1		N	-0-			-0-
08	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-
09	2160 #	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)				15167 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY				531355								
PAVLISKA		WELL #:		1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (9300)				15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670								
BTK		WELL #:		2	RRCID ->	288493	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	9337 - 9409
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			89
05	2077 N	1665	-0-	-412	-0-	1665 2		N	-0-			89
06	2010 N	418	-0-	-1592	-0-	396 2	22 9	N	20			109
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			109
08	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	1243 2	52 9	N	47			156
09	3000 N	3277	-0-	277	277	3070 2	207 9	N	188			344

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				79

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

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

04	4770 X	4555	-0-	-215	-0-	4537	2	18	9	N	16						129
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3905	2	62	9	N	56						185
06	4770 X	598	-0-	-4172	-0-	525	2	73	9	N	66						251
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	23						274
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT						274
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT						274

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

04	5010 X	1377	-0-	-3633	-0-	1204	2	173	9	N	157	379	1				202
05	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1324	2	231	9	N	210	189	1				223
06	16860 X	3794	-0-	-13066	-0-	3784	2	10	9	N	9						232
07	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-						232
08	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT						232
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT						232

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-						124
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	331	2	107	9	N	97	97	1				124
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-						124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						124
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						124
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						124

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4271	2	135	9	N	123	188	1				46
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4827	2	149	9	N	135						181
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4266	2	83	9	N	75	187	1				69
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	N	72						141
*08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3351	2	98	9	N	89	191	1				39
*09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4102	2	90	9	N	82						121

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

04	19140 X	18177	-0-	-963	-0-	17714	2	463	9	N	421	586	1				87
05	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	17275	2	377	9	N	343	195	1				235
06	16170 X	15824	-0-	-346	-0-	15480	2	344	9	N	313	387	1				161
07	20088 X	17357	-0-	-2731	-0-	16981	2	376	9	N	342	382	1				121
08	20088 X	17447	-0-	-2641	-0-	17074	2	373	9	N	339	381	1				79
09	18180 X	16806	-0-	-1374	-0-	16424	2	382	9	N	347	191	1				235

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670							
BTK				WELL #: 1	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 9680	- 9700		
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
04	1200 X	978	-0-	-222	-0-	978 2		N	-0-		31
05	1364 X	524	-0-	-840	-0-	524 2		N	-0-		31
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		31
*07	1364 X	33	-0-	-1331	-0-	24 2	9 9	N	8		39
08	1023 X	158	-0-	-865	-0-	158 2		N	-0-		39
09	990 X	132	-0-	-858	-0-	99 2	33 9	N	30		69

BTK				WELL #: 2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 08/05/2021	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 9666	- 9707		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320							
KNIGHT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9996	- 10044		
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	32		82
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	177 1	23

KNIGHT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10235	- 10250		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	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		
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		773
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		773
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		773
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		773
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		773
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		773

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
09	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		
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		262	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		262	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		262	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		262	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		262	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		262	

KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9980 - 10000		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8695 - 8735		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
TRULL, R.B.		WELL #:		3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
DRUSHEL		WELL #:	1R	RRCID ->	214376	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2931 - 2933	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2700)		15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
MANNING		WELL #:	1	RRCID ->	293024	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2649 - 2653	
04	4500 #	2036	-0-	-2464	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
05	3596 #	1380	-0-	-2216	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
06	3480 #	838	-0-	-2642	-0-	838	3	N	-0-			-0-
07	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
08	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
LANGE, LARRY		WELL #:	1	RRCID ->	203115	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5314 - 5334	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FRIAR-THOMAS		635131										
		WELL #:	2	RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8894 - 8910	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018												

CAUSEY (WILCOX 8700)		16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG		WELL #:	2	RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8894 - 8910	
04	540 X	2789	-0-	2249 B	-2881	414	1	2318	3	N	52	68
						57	9					
05	558 X	3145	-0-	2587 B	-294	532	1	2411	3	N	184	68
						202	9					
06	2571 X	2865	-0-	294 B	-0-	516	1	2316	3	N	30	98
						33	9					
07	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	362	1	2350	3	N	24	59
						26	9					
08	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			59
09	540 X	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			59

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2176	-0-	-824	776	2153	2	23	9	Y	21					77
05	2992 N	2216	-0-	-776	-0-	2195	2	21	9	Y	19					96
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2290	2	26	9	Y	24					120
07	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2173	2	23	9	Y	21	92	1			49
08	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	2091	2	23	9	Y	21					70
09	2310 N	1865	-0-	-445	-0-	1844	2	21	9	Y	19	61	1			28

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603								
04	3390 X	1963	-0-	-1427	-0-	573	1	1390	2	N	-0-					60
05	3565 X	2823	-0-	-742	-0-	293	1	2528	2	N	2					62
06	3450 X	2081	-0-	-1369	-0-	577	1	1503	2	N	1					63
07	3565 X	2211	-0-	-1354	-0-	498	1	1713	2	N	-0-					63
08	3348 X	2717	-0-	-631	-0-	619	1	2097	2	N	1					64
09	2730 X	2125	-0-	-605	-0-	552	1	1573	2	N	-0-					64

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947								
GREEN, HELEN		WELL #: 1														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			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

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)			17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC			611014											
BOWER			WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606			
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)			17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
HARPER			WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
SCHULTZE			WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440			
04	14B2 EXT	47	-0-	47	383	37	1	10	9	N	9			127
*05	14B2 EXT	61	-0-	61	444	52	1	9	9	N	8			135
*06	14B2 EXT	63	-0-	63	507	55	1	8	9	N	7			142
*07	14B2 EXT	60	-0-	60	567	60	1			N	-0-			142
*08	14B2 EXT	58	-0-	58	625	58	1			N	-0-			142
09	682	57	-0-	-625	-0-	57	1			N	-0-			142

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679

CHARLIE DAUBERT (9700)			17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC			100147											
TECHNIK, JULIUS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 9711 - 9788			
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4			104
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	148	2	20	9	N	18			122
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7			129
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	147	2	13	9	N	12			141
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			141
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	112	2	10	9	N	9			150

CHARLINE (FORNEY)		17240 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10958 - 12165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
LYNE GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	13660	PERF. 9855 - 9876	
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				205	
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2	85	7	120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					120
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			120
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			120
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	90	1	30

LYNE GAS UNIT "A"		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF. 9010 - 11470					
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9908	2	14	9	N	13	176	1	38
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7890	2	367	9	N	334			372
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8792	2	154	9	N	140	354	1	158
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4091	2	76	9	N	69			227
08	2170	X	1136	-0-	-1034	-0-	1112	2	24	9	N	22			249
09	2100	X	1347	-0-	-753	-0-	1294	2	53	9	N	48	95	1	202

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8743 - 8778					
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	884	2	22	9	N	20			150
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1169	2	32	9	N	29			179
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1019	2	29	9	N	26			205
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10	172	1	43
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16			59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BASES LOADED		WELL #:	1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 8500 - 9400					
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	860	2	15	9	N	14			164
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19			183
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	909	2	21	9	N	19	176	1	26
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3			29
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	816	2	31	9	N	28			57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489					
M O	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	6510 X	6216	-0-	-294	-0-	296	1	5889	2	N	28		168
05	6510 X	6260	-0-	-250	-0-	31	9	5952	2	N	21	168 1	21
06	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	285	1	6259	2	N	20		41
07	6417 X	6376	-0-	-41	-0-	23	9	6043	2	N	21		62
08	6417 X	4542	-0-	-1875	-0-	299	1	4280	2	N	15		77
09	6570 X	5387	-0-	-1183	-0-	22	9	5063	2	N	22		99
POETTER		WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009					
04	2310 X	2085	-0-	-225	-0-	389	1	1687	2	N	8		27
05	2170 X	1531	-0-	-639	-0-	9	9	1204	2	N	5		32
06	3180 X	576	-0-	-2604	-0-	6	9	416	2	N	2		34
07	3286 X	1213	-0-	-2073	-0-	2	9	939	2	N	-0-		34
08	3286 X	2085	-0-	-1201	-0-	274	1	1743	2	N	19		53
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	321	1	2351	2	N	-0-		53
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300					
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1											
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SINAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496					
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-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478								
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
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
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633								
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
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390								
04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3		N	-0-					18
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3		N	-0-					18
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-					18
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	3		N	-0-					18
08	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3		N	-0-					18
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3		N	-0-					18
CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947														
ROBERTS, REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1 N		1	-0-	-0-		1 1	N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N		1	-0-	-0-		1 1	N	-0-			-0-
07	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
*08	1 N		1	-0-	-0-		1 1	N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1			N	NO RPT			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			147

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	192478	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10660 - 10694				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
CLAY WEST A		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7372 - 7400				
04	2610 N	1889	-0-	-721	-0-	240 1	1602 2	N	43				189
05	2697 N	2331	-0-	-366	-0-	280 1	1998 2	N	48				237
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	300 1	2079 2	N	30	194 1			73
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	310 1	2121 2	N	36				109
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	310 1	2094 2	N	34				143
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	300 1	1967 2	N	34				177

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	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					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 86 UNIT				18765 077 371616	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	3090 X	2794	-0-	-296	-0-	2787	2	7	9	N	6			165
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	2608	2	8	9	N	7			172
06	2880 X	1833	-0-	-1047	-0-	1827	2	6	9	N	5			177
07	2976 X	2623	-0-	-353	-0-	2617	2	6	9	N	5			182
08	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	2941	2	1	9	N	1			183
09	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2635	2	2	9	N	2			185

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #:	1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588 -	1650	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	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	
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3307	2	92	9	Y	84			127
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3406	2	95	9	Y	86	119	1	94
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3087	2	40	9	Y	36			130
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3257	2	20	9	Y	18			148
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2489	2	26	9	Y	24			172
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4163	2	70	9	Y	64	142	1	94

CLAYTON (LULING) TETON PETROLEUM CORPORATION HERRING "A"				18765 185 844082	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:		RRCID ->	155090	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558 -	6563	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002														

CLAYTON (MACKHANK 1) GREATER SOONER HOLDINGS, INC. NICHOLSON				18765 222 329575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:		RRCID ->	219495	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6816 -	6820	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019														

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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									
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	482	2	13	9	Y	12						12
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	Y	13	25	1				-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	440	2	6	9	Y	5						5
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	403	2	2	9	Y	2						7
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3						10
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	17	1				-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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									
04	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-						32
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-						32
06	1170 N	273	-0-	-897	-0-	273	2			N	-0-						32
07	1147 N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-						32
08	1147 N	99	-0-	-1048	-0-	99	2			N	-0-						32
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-						32

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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									
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1						25
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-						25
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-						25
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1						26
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1						27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MB ENERGY, LLC 100147
 NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019																

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019																

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019																

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008																

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

04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	N	7					127
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					132
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1449	2	6	9	N	5					137
07	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					137
08	1612 N	1042	-0-	-570	-0-	1042	2			N	-0-					137
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					137

CLAYTON (WILCOX 7360)												
HEDRICK PRODUCTION INC.												
BLOCK 76 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCK 76 UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392												
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	Y	12
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	Y	14
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	Y	3
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8

BLOCK 85 UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441												
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	Y	12
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	Y	13
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	Y	5
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	2	2	9	Y	2
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	Y	7

BLOCK 75 UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369												
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-
06	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-
07	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	1005	2			N	-0-
08	1643	N	870	-0-	-773	-0-	868	2	2	9	N	2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-

BLOCK 75 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)												
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.												
HERRING RANCH												
WELL #: 18765 942 RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412												
582539												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994												

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
 HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994												

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019												

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS		427635											
GAYLE, B. B.		WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 2414 - 2420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS		427635											
B. B. GAYLE		WELL #:	14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3613 - 3615				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548											
SANGER HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	104027	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008 PERF. 1702 - 1718				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300)		19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548											
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	100913	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7367 - 7371				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

COLETTA 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTA 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 4513 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTA CREEK (2100)
PETRA OLEUM CORP.
ZIMMER, JOHN

19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
659826
WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUELLER

WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2300)
PETRA OLEUM CORP.
TERRELL, ETTA C.

19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
659826
WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRIBYL

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

04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	593	-0-	-833	-0-	593 2		N	-0-			-0-
09	1650 N	624	-0-	-1026	-0-	624 2		N	-0-			-0-

COLETTO 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	GAS PROD	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRELL -B-		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2310 - 2318					
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
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-

COLETTO CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 2543 - 2545					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

TERRELL, ETNA E		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPK OIL COMPANY		020463													
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2923 - 2926					
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
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUBER		WELL #: 1		RRCID -> 293266		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
PEREZ		WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	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			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100 1	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2020											
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLACK BELT OPERATING, LLC 100935
 HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	124	7			63

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

04	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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

04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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						
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (2800)			19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY			020463													
MIZE, R. N.			WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT					-0-
09		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						
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

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026				
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4538 - 4542		
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4706 - 4715		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
09		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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950)		19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 284236		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 4945		PERF. 5020 - 5026		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)			20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
PREWITT			WELL #:	2	RRCID ->	177512	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10664 - 10828	
M	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
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			76
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABRAMEIT			WELL #:	2	RRCID ->	181326	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10665 - 10680	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			146
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
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
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B DENY	-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	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			44
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			44
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			44
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1	N	-0-			44
08	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	1	N	-0-			44
09	16 R	6	-0-	-10	-0-	6	1	N	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
CASA UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	248545	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7730 - 9899
M	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	115245	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10364 - 10390
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
MEIDER G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10266 - 10342
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
MEIDER SU		WELL #:	1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10254 - 10354
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		179
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		179
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		179
07		14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6 1	N	-0-		179
08		14B2 EXT	6	-0-	6	12	6 1	N	-0-		179
09		18 X	6	-0-	-12	-0-	6 1	N	-0-		179
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10395 - 10572
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
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
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852								
MAGUGLIN UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	219215	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10682 - 10690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DUNN		236813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DUNN		247652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389 - 10432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MEIDER GAS UNIT		WELL #:	2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10482 - 10522
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEIDER		117175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10484 - 10508
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MEIDER G.U. 4		204265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10510 - 10535
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COQUAT (10500)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		681327	3	RRCID -> 237957	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 11303	PERF.10788	- 10814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 248906	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 12486	PERF.10575	- 10585	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		49
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		49
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		49
07	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 1	N	-0-		49
08	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8 1	N	-0-		49
09	25 X	9	-0-	-16	-0-	9 1	N	-0-		49

COQUAT (11,300)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		681327	5	RRCID -> 217919	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12911	PERF.11261	- 12690	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		72	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		72	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		72	
07	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 1	N	-0-		72	
08	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7 1	N	-0-		72	
09	21 X	7	-0-	-14	-0-	7 1	N	-0-		72	

COQUAT (12700)		PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		646852	1	RRCID -> 099506	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12721	- 12733	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GILLETT				WELL #:	1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-			172
05	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6	1			N	-0-			172
06	14B2 EXT	6	-0-	6	17	6	1			N	-0-			172
07	14B2 EXT	6	-0-	6	23	6	1			N	-0-			172
08	14B2 EXT	6	-0-	6	29	6	1			N	-0-			172
09	14B2 EXT	6	-0-	6	35	6	1			N	-0-			172

GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWISHER				WELL #:	1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 - 2668		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			812

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC		623407								
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716		
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-	-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-	-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-	-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742		
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-	-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	814
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	814
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	814
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	814

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556		
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-	-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-	-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-	-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
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-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, W. (CLONE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI "A"		20593 090 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #:		6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #:		7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (HERETIC) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. PRESSLY		20593 175 606055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #:		1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726			
04	5400 X	2535	-0-	-2865	-0-	2535	3	N	-0-		-0-
05	5487 X	2405	-0-	-3082	-0-	2405	3	N	-0-		-0-
06	5190 X	2155	-0-	-3035	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
07	4898 X	1425	-0-	-3473	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
08	2914 X	1120	-0-	-1794	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS		20593 200 606055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #:		1		RRCID -> 288294		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI		20593 224 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #:		B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC			623407												
YAUSSI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954				
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER)			20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
911 CLAIMS CORP			914236												
DRUSHEL -B-			WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602				
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC			630656												
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)			20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC			623407												
YAUSSI "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP			914236												
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774													
WELL #:		1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BORGER RESOURCES 4 LLC YAUSSE B SWD		083237													
WELL #:		1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030													
WELL #:		12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:		14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198													
WELL #:		1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

WELDERXP LTD. PAGE, GLADYS		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:		1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3593 - 3595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
PAGE UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 7460 - 7484	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STARK PETROLEUM		815164								
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313 PERF. 3252 - 3257	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004										

WELDERXP LTD.		907320								
PAGE		WELL #:	1	RRCID ->	264407	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120 PERF. 2701 - 2706	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 2120 - 2127	
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		907320							
FREELAND, J. M.		WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205	
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
J. C. BYLES UNIT		2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167								
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							
04	0 W	169	-0-	169	B	1006	162	2	7	9	N	6				35
05	0 W	271	-0-	271	B	1277	267	2	4	9	N	4				39
06	0 W	412	-0-	412	B	1689	346	2	66	9	N	60	78	1		21
07	0 W	419	-0-	419	B	2108	407	2	12	9	N	11				32
08	0 W	362	-0-	362	B	2470	340	2	22	9	N	20				52
09	0 W	332	-0-	332	B	2802	326	2	6	9	N	5				57

J.C. BYLES UNIT		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168										
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							
04	0 W	862	-0-	862	B	4593	855	2	7	9	N	6				37
05	0 W	1916	-0-	1916	B	6509	1910	2	6	9	N	5				42
06	8893 X	2384	-0-	-6509	B	-0-	2320	2	64	9	N	58	78	1		22
07	2480 X	1862	-0-	-618	B	-0-	1849	2	13	9	N	12				34
08	2297 X	2297	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	23	9	N	21				55
09	2370 X	1930	-0-	-440	B	-0-	1923	2	7	9	N	6				61

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								
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							
04	1328 N	1328	-0-	-0-		-0-	1245	2	83	9	N	75				130
05	1457 N	1152	-0-	-305		-0-	1069	2	83	9	N	75				205
06	1092 N	1092	-0-	-0-		-0-	981	2	111	9	N	101	176	1		130
07	1498 N	1498	-0-	-0-		-0-	1389	2	109	9	N	99				229
08	1343 N	1343	-0-	-0-		-0-	1237	2	106	9	N	96	176	1		149
09	1562 N	1562	-0-	-0-		-0-	1442	2	120	9	N	109	177	1		81

PEDERNALES UNIT		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456										
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							
04	734 N	734	-0-	-0-		-0-	719	2	15	9	N	14				55
05	769 N	769	-0-	-0-		-0-	763	2	6	9	N	5				60
06	608 N	608	-0-	-0-		-0-	587	2	21	9	N	19				79
07	1006 N	1006	-0-	-0-		-0-	987	2	19	9	N	17				96
08	794 N	794	-0-	-0-		-0-	779	2	15	9	N	14				110
09	881 N	881	-0-	-0-		-0-	862	2	19	9	N	17				127

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)			21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SCHAEFER, E. C.			WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	3400 - 3471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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-

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

COUSIN (4100)			21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
GEO-GOLDENROD			WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4138 - 4142
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	2550 X	2362	-0-	-188 B	-0-	381 1	1981 2	Y	-0-	-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	536 1	2853 2	Y	-0-	-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0- B	-0-	219 1	920 2	Y	-0-	-0-
07	2449 X	761	-0-	-1688 B	-0-	116 1	645 2	Y	-0-	-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	292 1	2894 2	Y	-0-	-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	371 1	3406 2	Y	-0-	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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-
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278		
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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)												
KARPER OIL & GAS CORPORATION												
STOVALL												
WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	150
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150

STOVALL												
WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10

XTO ENERGY INC.												
CRANDALL, RUBIE												
WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRANDALL, RUBIE												
WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)												
WELDERXP LTD.												
ENCINA												
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214												
04		4110 X	781	-0-	-3329	-0-	781	2			N	328
05		3627 X	939	-0-	-2688	-0-	939	2			N	328
06		2580 X	325	-0-	-2255	-0-	13	1	312	2	N	328
07		2666 X	417	-0-	-2249	-0-	367	1	50	2	N	328
08		2666 X	1953	-0-	-713	-0-	1916	1	37	2	N	328
09		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1416	1	27	2	N	328

ENCINA												
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		//CONT.// 22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. ENCINA		//CONT.// 907320		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

DALLAS HUSKY, NE. (HET)		22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. GOLIAD NAVAL AIR STATION		907320		WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. WALSTON-PETTUS		907320		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	85	1	452
05	14B2 EXT	155	-0-	155	155	155	50	1	N	50	96	1	406
							55	9					
06	14B2 EXT	157	-0-	157	312	312	50	1	N	52			458
							57	9					
07	14B2 EXT	100	-0-	100	412	412	50	1	N	-0-			458
08	14B2 EXT	100	-0-	100	512	512	50	1	N	-0-			458
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	618	50	1	N	5	169	1	294
							6	9					

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. CLIFF FROMME		907320		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10466 - 10485	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

WALSTON-PETTUS A		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD. CLIFF FROMME		907320		WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	85	1	297
05	14B2 EXT	155	-0-	155	155	155	50	1	N	50	96	1	251
							55	9					
06	14B2 EXT	157	-0-	157	312	312	50	1	N	52			303
							57	9					
07	14B2 EXT	100	-0-	100	412	412	50	1	N	-0-			303
08	14B2 EXT	100	-0-	100	512	512	50	1	N	-0-			303
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	618	50	1	N	5	170	1	138
							6	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																	
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241																	
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	1411	1843	1			333
							1552	9									
*04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	428	1	5545	3	N	1070	1082	1			321
							1177	9									
*05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	434	1	6288	3	N	1218	1293	1			246
							1340	9									
*06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	943	1	5360	3	N	1146	1080	1			312
							1261	9									
*07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	786	1	4104	3	N	845	935	1			222
							930	9									
*08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	962	1	5885	3	N	1205	1084	1			343
							1326	9									
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	880	1	5772	3	N	1144	1111	1			376
							1258	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106																	
*03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	242	1	787	3	N	259	374	1			205
							285	9									
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	385	1	775	3	N	256					461
							282	9									
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	483	1	970	3	N	210	304	1			367
							231	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1031	1	273	3	N	71	185	1			253
							78	9									
*07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231					484
							254	9									
*08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1			130
							226	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252					382
							277	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752																	
*03	434	N	354	-0-	-80	-0-	248	3	106	9	N	96					213
*04	330	N	282	-0-	-48	-0-	179	3	103	9	N	94	188	1			119
*05	961	N	945	-0-	-16	-0-	755	3	190	9	N	173	185	1			107
*06	330	N	232	-0-	-98	-0-	122	3	110	9	N	100					207
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					273
*08	930	N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1			115
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58					173

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

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
*03		899 N	743	-0-	-156	-0-	645	3	98	9	N	89	190	1	309
*04		1350 N	16	-0-	-1334	-0-	16	3			N	-0-			309
*05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			309
*06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	827	3	149	9	N	135			444
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			444
*08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	459	3	51	9	N	46	187	1	303
*09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			303

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

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

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

*03		4402 X	2187	-0-	-2215	-0-	192	1	1784	3	N	192	193	1	89
							211	9							
*04		4050 X	1474	-0-	-2576	-0-	86	1	1161	3	N	206	189	1	106
							227	9							
*05		3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	206	1	2092	3	N	275	187	1	194
							303	9							
*06		2130 X	1647	-0-	-483	-0-	287	1	1230	3	N	118	187	1	125
							130	9							
*07		2201 X	612	-0-	-1589	-0-	64	1	502	3	N	42	126	1	41
							46	9							
*08		2604 X	493	-0-	-2111	-0-	334	1	122	3	N	34			75
							37	9							
09		2520 X	708	-0-	-1812	-0-	355	1	230	3	N	112			187
							123	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	9			141
							10	9							
*08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-			141
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-			141

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	59 1		18
06		0 X	-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

KOLODZIEJZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200															
*03		4185 X	2829	-0-	-1356	-0-	168	1	2206	3	N	414	359 1		323
							455	9							
*04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	342	1	3127	3	N	571	733 1		161
							628	9							
*05		3906 X	3548	-0-	-358	-0-	357	1	2699	3	N	447	360 1		248
							492	9							
*06		3780 X	1099	-0-	-2681	-0-	360	1	597	3	N	129	158 1		219
							142	9							
07		4185 X	294	-0-	-3891	-0-	271	1	23	9	N	21	148 1		92
*08		4185 X	1120	-0-	-3065	-0-	579	1	370	3	N	155			247
							171	9							
09		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	627	1	2769	3	N	677	710 1		214
							745	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
*03		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	291	1	2528	3	N	-0-			78
*04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	249	1	1448	3	N	227	186 1		119
							250	9							
*05		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	3	N	172			291
							189	9							
*06		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	640	1	2020	3	N	162	188 1		265
							178	9							
*07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	722	1	1963	3	N	185	187 1		263
							204	9							
*08		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187 1		261
							204	9							
09		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182 1		244
							182	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266269		COMPL. DATE 07/23/2016			TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570					
M O	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	4340 X	641	-0-	-3699	-0-	27	1	382	3	N	211	81 0	241 1	-0-
						232	9							
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
*05	4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	1956	3	370	9	N	336	336 0		-0-
*06	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	157	1	7022	3	N	1211	1211 0		-0-
						1332	9							
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572 0		-0-
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708 0		-0-
						779	9							
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712 0		-0-
HOOKS GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266272		COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480					
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	283	3	161	9	N	146			340
*05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2248	3	N	274	373 1		241
						301	9							
*06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	437	1	858	3	N	185			426
						204	9							
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	613	1	442	3	N	86	187 1		325
						95	9							
*08	1674 N	688	-0-	-986	-0-	564	1	124	9	N	113	185 1		253
09	1500 N	648	-0-	-852	-0-	503	1	145	9	N	132			385
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266281		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	362	-0-	362	362	362	3			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	339	-0-	339	701	339	3			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	300	-0-	300	1001	300	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	92	-0-	92	1093	67	1	25	3	N	-0-			-0-
D BAKER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668					
*03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	144	1	580	3	N	82	82 0		-0-
						90	9							
*04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	173	1	364	3	N	124	124 0		-0-
						136	9							
*05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	73	73 0		-0-
						80	9							
*06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	64	64 0		-0-
						70	9							
*07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	27	27 0		-0-
						30	9							
*08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	490	3	26	9	N	24	24 0		-0-
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	N	13	13 0		-0-
						14	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
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		

*03		14B2 EXT	71316	-0-	71316	196086	148 8513	1 9	62655	3	N	7739	7739 0	-0-
*04		14B2 EXT	53182	-0-	53182	249268	48363	3	4819	9	N	4381	4381 0	-0-
*05		14B2 EXT	56435	-0-	56435	305703	52248	3	4187	9	N	3806	3806 0	-0-
*06		T. A.	48703	-0-	48703	354406	45135	3	3568	9	N	3244	3244 0	-0-
*07		395012 X	40606	-0-	-354406	-0-	56 2936	1 9	37614	3	N	2669	2669 0	-0-
*08		30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	33 1923	1 9	28812	3	N	1748	1748 0	-0-
09		54660 X	27354	-0-	-27306	-0-	25 1816	1 9	25513	3	N	1651	1651 0	-0-

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815														
*03		T. A.	12135	-0-	12135	152083	197 1981	1 9	9957	3	N	1801	2043 1	149
*04		164374 X	12291	-0-	-152083	-0-	179 2614	1 9	9498	3	N	2376	2376 1	149
*05		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	120 2542	1 9	8733	3	N	2311	1838 1	622
*06		15660 X	10442	-0-	-5218	-0-	5 2134	1 9	8303	3	N	1940	2143 1	419
*07		13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	204 2280	1 9	9152	3	N	2073	2013 1	479
*08		12710 X	10051	-0-	-2659	-0-	685 1906	1 9	7460	3	N	1733	1850 1	362
09		12300 X	10998	-0-	-1302	-0-	794 1900	1 9	8304	3	N	1727	1987 1	102

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026														
*03		2542 X	2234	-0-	-308	-0-	270 623	1 9	1341	3	N	566	375 1	466
*04		2460 X	1177	-0-	-1283	-0-	162 301	1 9	714	3	N	274	565 1	175
*05		2945 X	2675	-0-	-270	-0-	216 677	1 9	1782	3	N	615	554 1	236
*06		2850 X	2104	-0-	-746	-0-	707 550	1 9	847	3	N	500	498 1	238
*07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	823 563	1 9	828	3	N	512	558 1	192
*08		2666 N	1997	-0-	-669	-0-	839 514	1 9	644	3	N	467	361 1	298
09		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	1220 537	1 9	264	3	N	488	368 1	418

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
*03		93 N	62	-0-	-31	-0-	32	3	30	9	N	27		169
*04		90 N	71	-0-	-19	-0-	36 29	1 9	6	3	N	26		195
*05		62 N	60	-0-	-2	-0-	12 28	1 9	20	3	N	25		220
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	1	12	9	N	11	180 1	51
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	28	1	21	9	N	19		70
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		70
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-		70

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	12221	3	1132	9	N	1029	1029	0		-0-
*04		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	10465	3	1059	9	N	963	963	0		-0-
*05		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	7796	3	836	9	N	760	760	0		-0-
*06		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10085	3	752	9	N	684	684	0		-0-
*07		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7256	3	758	9	N	689	689	0		-0-
*08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-		1	6395	3	N	695	695	0		-0-
							765	9								
09		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	35	1	8910	3	N	903	903	0		-0-
							993	9								

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561																
*03		8370 X	6841	-0-	-1529	-0-	154	1	5544	3	N	1039	1039	0		-0-
							1143	9								
*04		8100 X	905	-0-	-7195	-0-	149	1	690	3	N	60	60	0		-0-
							66	9								
*05		8370 X	120	-0-	-8250	-0-	77	1	15	3	N	25	25	0		-0-
							28	9								
*06		8100 X	1854	-0-	-6246	-0-	61	1	1675	3	N	107	107	0		-0-
							118	9								
07		8370 X	31	-0-	-8339	-0-	31	1			N	-0-				-0-
*08		6851 X	797	-0-	-6054	-0-	733	1	3	3	N	55	55	0		-0-
							61	9								
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1032	1	3254	3	N	394	394	0		-0-
							433	9								

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068																
*03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	206	1	256	3	N	74	71	0		163
							81	9								
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	231	1	113	3	N	59	59	0		163
							65	9								
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	653	1	7	3	N	42	49	0	130 1	26
							46	9								
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	938	1	12	3	N	95	81	0		40
							105	9								
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	358	1	11	3	N	74	74	0		40
							81	9								
*08		496 N	305	-0-	-191	-0-	134	1	149	3	N	20	20	0		40
							22	9								
09		480 N	363	-0-	-117	-0-	144	1	177	3	N	38	78	0		-0-
							42	9								

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889																
*03		403 N	197	-0-	-206	-0-	7	1	142	3	N	44	44	0		-0-
							48	9								
*04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	953	3	N	128	128	0		-0-
							141	9								
*05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	3	N	187	187	0		-0-
							206	9								
*06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	26	1	656	3	N	154	154	0		-0-
							169	9								
*07		651 N	637	-0-	-14	-0-	1	1	569	3	N	61	61	0		-0-
							67	9								
*08		651 N	217	-0-	-434	-0-	158	3	59	9	N	54	54	0		-0-
09		630 N	318	-0-	-312	-0-	261	3	57	9	N	52	52	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	111 1	1939 3	N	253	179 1		391
						278 9						
*04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	295 1	4858 3	N	758	921 1		228
						834 9						
*05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	183 1	7056 3	N	888	932 1		184
						977 9						
*06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	209 1	5138 3	N	677	566 1		295
						745 9						
*07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	539 1	4393 3	N	577	560 1		312
						635 9						
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	815 1	3350 3	N	646	755 1		203
						711 9						
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	764 1	4199 3	N	644	547 1		300
						708 9						

JANSKY UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

N STEINMANN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751				
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 1		N	-0-			-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-			-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 1		N	-0-			-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	222 1	6 9	N	5	5 0		-0-
*08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	196 1	1 3	N	30	30 0		-0-
						33 9						
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	32 1	1 3	N	23	23 0		-0-
						25 9						

FRANZ UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

MOTL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
*06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	10 1	370 3	N	-0-			151
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			151
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

HOOKS NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
*06	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	3		N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				-0-		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				-0-		
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278																	
*03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	57	1	9645	3	N	2927	2929	0	368	1	137
							3220	9									
*04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	32	1	8007	3	N	2123	1107	0	933	1	220
							2335	9									
*05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	7393	3	2335	9	N	2123	551	0	1768	1	24
*06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	6250	3	2065	9	N	1877	1901	0			-0-
*07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724	9	N	1567	1567	0			-0-
*08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101	101	0			-0-
09	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556	9	N	2324	2324	0			-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769																	
*04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1203	1	304	3	N	484	377	1			414
							532	9									
*05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1264	1	542	3	N	685	727	1			372
							754	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1936	1	565	9	N	514	375	1			511
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2400	1	581	9	N	528	729	1			310
*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1689	1	152	9	N	138	186	1			262
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	1997	1	724	9	N	658	551	1			369
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208																	
*03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	176	1	53	3	N	27					217
							30	9									
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	283	1	1	9	N	1					218
*05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	96	1	53	3	N	-0-					218
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	150	1	8	9	N	7					225
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2					227
*08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	951	1	1	9	N	1					228
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					228
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185																	
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
05	496	X	30	-0-	-466	-0-					N	-0-					55
06	480	X	132	-0-	-348	-0-	30	3	12	9	N	11					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
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
*03		5890 X	2530	-0-	-3360	-0-	27 1	2186 3	N		288	288 0		166
							317 9							
*04		4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	63 1	2081 3	N		244	244 0		166
							268 9							
*05		4154 X	1662	-0-	-2492	-0-	75 1	1365 3	N		202	202 0		166
							222 9							
*06		3300 X	831	-0-	-2469	-0-	27 1	768 3	N		33	170 0		29
							36 9							
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	18	18 0		29
*08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404 3	233 9	N		212	241 0		-0-
09		2400 X	807	-0-	-1593	-0-	730 3	77 9	N		70	70 0		-0-

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
*03		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	503 1	3959 3	N		772	792 0	150 1	31
							849 9							
*04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	402 1	3450 3	N		728	728 0		31
							801 9							
*05		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	496 1	4356 3	N		914	945 0		-0-
							1005 9							
*06		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	479 1	3778 3	N		772	772 0		-0-
							849 9							
*07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	416 1	3502 3	N		704	704 0		-0-
							774 9							
*08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424 1	3945 3	N		829	829 0		-0-
							912 9							
09		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	423 1	4262 3	N		867	867 0		-0-
							954 9							

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
*03		3100 N	3505	-0-	405	405	3222 3	283 9	N		257	188 1		347
*04		2892 N	2487	-0-	-405	-0-	2290 3	197 9	N		179	188 1		338
*05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2032 3	155 9	N		141	168 1		311
*06		2820 X	2014	-0-	-806	-0-	278 1	1578 3	N		144	315 1		140
							158 9							
*07		2914 X	2174	-0-	-740	-0-	617 1	1381 3	N		160	186 1		114
							176 9							
*08		2914 X	2090	-0-	-824	-0-	582 1	1342 3	N		151	178 1		87
							166 9							
09		2490 X	2203	-0-	-287	-0-	673 1	1361 3	N		154			241
							169 9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	7303	3	N	518	518	0	-0-
							570	9							
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	3604	3	N	284	284	0	-0-
							312	9							
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	4324	3	342	9	N	311	311	0	-0-
*06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	3	134	9	N	122	122	0	-0-
*07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	-0-	7169	3	524	9	N	476	476	0	-0-
*08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3	102	9	N	93	93	0	-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	-0-	5443	3	689	9	N	626	626	0	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572															
*03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1197	3	N	133	133	0	-0-
							146	9							
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1385	3	N	173	173	0	-0-
							190	9							
*05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3	250	9	N	227	227	0	-0-
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3	238	9	N	216	216	0	-0-
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	222	9	N	202	202	0	-0-
*08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203	0	-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144	0	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684															
*03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	2708	3	N	843	843	0	-0-
							927	9							
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2230	3	N	829	829	0	-0-
							912	9							
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	3816	3	N	1097	1097	0	-0-
							1207	9							
*06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	2034	3	N	754	754	0	-0-
							829	9							
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	877	877	0	-0-
							965	9							
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1132	3	N	825	825	0	-0-
							908	9							
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	902	3	N	217	217	0	-0-
							239	9							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

*03		78781 X	78781	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	60858	3	N	16011	16161	0			178
								17612	9									
*04		90277 X	90277	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	71405	3	N	16896	16896	0			178
								18586	9									
*05		95331 X	95331	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	80189	3	N	13711	13711	0			178
								15082	9									
*06		88575 X	88575	-0-	-0-	-0-	-0-	75171	3	13404	9	N	12185	12282	0			81
*07		49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	-0-	42072	3	7244	9	N	6585	6585	0			81
*08		66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	-0-	53506	3	12734	9	N	11576	11576	0			81
09		59651 X	59651	-0-	-0-	-0-	-0-	48970	3	10681	9	N	9710	9710	0			81

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

*03		2480 X	2167	-0-	-313	-0-	-0-	154	1	1607	3	N	369	369	0			-0-
								406	9									
*04		2910 X	1682	-0-	-1228	-0-	-0-	50	1	1280	3	N	320	302	0	18	1	-0-
								352	9									
*05		3007 X	2021	-0-	-986	-0-	-0-	1623	3	398	9	N	362	362	0			-0-
*06		2910 X	2219	-0-	-691	-0-	-0-	9	1	1799	3	N	374	374	0			-0-
								411	9									
*07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	345	345	0			-0-
								380	9									
*08		3100 N	3131	-0-	31	31	31	4	1	2564	3	N	512	512	0			-0-
								563	9									
09		2555 N	2524	-0-	-31	-0-	-0-	12	1	2043	3	N	426	426	0			-0-
								469	9									

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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	EOM BALANCE
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1376	3	399	9	N	363	363	0	-0-
*04	1020 N	370	-0-	-650	-0-	7	1	257	3	N	96	69	0	-0-
						106	9							
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1961	3	410	9	N	373	373	0	-0-
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	193	193	0	-0-
						212	9							
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299	0	-0-
						329	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
04	780 N	13	-0-	-767	-0-	13	1			N	-0-			263
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	5			268
						6	9							
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	488	1	496	3	N	22			290
						24	9							
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	1	10	9	N	9			299
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601	1	301	3	N	2			301
						2	9							
09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515	1			N	-0-			301
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
04	510 N	183	-0-	-327	-0-	173	1	10	9	N	9			208
*05	713 N	537	-0-	-176	-0-	304	1	111	3	N	111			319
						122	9							
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	283	1	312	3	N	94			413
						103	9							
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	263	1	37	9	N	34			447
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	601	1	341	3	N	64	180	1	331
						70	9							
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	759	1	75	9	N	68			399
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	35	1	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*03		3627 X	2926	-0-	-701	-0-	311	1	2169	3	N	405	377 1	281
							446	9						
04		3510 X	238	-0-	-3272	-0-	238	1			N	-0-		281
*05		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3265	3	N	520	561 1	240
							572	9						
*06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596	1	2504	3	N	434	373 1	301
							477	9						
*07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	778	1	2838	3	N	389	376 1	314
							428	9						
*08		4154 X	3547	-0-	-607	-0-	649	1	2557	3	N	310	373 1	251
							341	9						
09		4020 X	3176	-0-	-844	-0-	652	1	2098	3	N	387	373 1	265
							426	9						
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	13		290
							14	9						
*05		372 N	164	-0-	-208	-0-	3	1	133	3	N	25		315
							28	9						
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	191	3	57	9	N	52	196 1	171
*07		155 N	141	-0-	-14	-0-	102	3	39	9	N	35		206
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	351	3	97	9	N	88	181 1	113
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	205	3	68	9	N	62		175
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
*03		2635 X	259	-0-	-2376	-0-	175	1	67	3	N	15		221
							17	9						
*04		2400 X	191	-0-	-2209	-0-	73	1	118	3	N	-0-		221
*05		2356 X	116	-0-	-2240	-0-	116	3			N	-0-		221
*06		1680 X	12	-0-	-1668	-0-	12	3			N	-0-		221
*07		788 X	788	-0-	-0-	-0-	659	3	129	9	N	117		338
*08		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	6	1	7802	3	N	1195	1227 1	306
							1315	9						
09		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187 1	460
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
06	T. A.	294	-0-	-0-	294	294	294	3			Y	-0-		56
07	T. A.	1579	-0-	-0-	1579	1873	1465	3	114	9	Y	104		160
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-		160
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-		160
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78
06	T. A.	322	-0-	-0-	322	322	322	3			Y	-0-		78
07	T. A.	404	-0-	-0-	404	726	376	3	28	9	Y	25		103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	726					Y	-0-		103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	726					Y	-0-		103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					101
06	226 X	226	-0-	-0-	-0-	204	3	22	9	N	20					121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*03	3906 X	1175	-0-	-2731	-0-	372	1	758	3	N	41	187	1			283
						45	9									
*04	2850 X	1478	-0-	-1372	-0-	359	1	1008	3	N	101	186	1			198
						111	9									
*05	1860 X	550	-0-	-1310	-0-	292	1	203	3	N	50					248
						55	9									
06	1140 X	752	-0-	-388	-0-	650	1	102	9	N	93					341
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	752	1	111	9	N	101	187	1			255
*08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	787	1	262	3	N	54	185	1			124
						59	9									
09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	783	1	279	3	N	183					307
						201	9									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	288	1	8523	3	N	1528	1495	1			166
						1681	9									
*04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	282	1	8030	3	N	1389	1310	1			245
						1528	9									
*05	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	294	1	7617	3	N	1336	1286	1			295
						1470	9									
*06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	263	1	6309	3	N	1113	1295	1			113
						1224	9									
*07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	295	1	7286	3	N	1438	1310	1			241
						1582	9									
*08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	536	1	5894	3	N	1163	1290	1			114
						1279	9									
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	813	1	4950	3	N	1177	1108	1			183
						1295	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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														
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	462	1	9091	3	N	908	923	1	185
						999	9							
*04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	496	1	8945	3	N	802	745	1	242
						882	9							
*05	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	467	1	7953	3	N	760	725	1	277
						836	9							
*06	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	567	1	7316	3	N	751	710	1	318
						826	9							
*07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	N	399	687	1	30
						439	9							
*08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692	1	50
						783	9							
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358	1	185
						542	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	273	1	885	3	N	9			285
						10	9							
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	393	1	1061	3	N	17	190	1	112
						19	9							
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	295	1	538	3	N	9			121
						10	9							
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	626	1	1	9	N	1			122
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	658	1	65	9	N	59			181
*08	837 N	707	-0-	-130	-0-	688	1	19	9	N	17			198
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	697	1	20	9	N	18			216
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
*03	2170 X	107	-0-	-2063	-0-	42	1	65	3	N	-0-			216
*04	2100 X	801	-0-	-1299	-0-	120	1	625	3	N	51			267
						56	9							
*05	2170 X	635	-0-	-1535	-0-	44	1	579	3	N	11	185	1	93
						12	9							
06	1080 X	456	-0-	-624	-0-	432	1	24	9	N	22			115
07	837 N	581	-0-	-256	-0-	569	1	12	9	N	11			126
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	636	1	13	9	N	12			138
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	647	1	55	9	N	50	93	1	95

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 #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091													
M O	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	
*03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3211	3	378	9	N	344	551 1	323
*04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	4764	3	802	9	N	729	724 1	328
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4319	3	672	9	N	611	545 1	394
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4290	3	627	9	N	570	565 1	399
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	277	1	3793	3	N	536	581 1	354
						590	9						
*08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3638	3	N	449	561 1	242
						494	9						
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	366	1	3500	3	N	470	369 1	343
						517	9						

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462													
*03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	1919	3	N	786	786 0	-0-
						865	9						
*04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	N	703	703 0	-0-
						773	9						
*05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	132	1	2128	3	N	737	737 0	-0-
						811	9						
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	1876	3	N	642	642 0	-0-
						706	9						
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	73	1	3274	3	N	774	774 0	-0-
						851	9						
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	92	1	2721	3	N	699	699 0	-0-
						769	9						
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	10	1	2670	3	N	617	617 0	-0-
						679	9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272													
*03	4681 X	182	-0-	-4499	-0-	2	1	177	3	N	3		338
						3	9						
*04	4530 X	304	-0-	-4226	-0-	303	3	1	9	N	1	184 1	155
*05	4247 X	520	-0-	-3727	-0-	5	1	515	3	N	-0-		155
*06	1170 X	114	-0-	-1056	-0-	58	1	52	3	N	4		159
						4	9						
07	310 X	104	-0-	-206	-0-	104	1			N	-0-		159
*08	527 X	276	-0-	-251	-0-	276	1			N	-0-		159
09	510 X	141	-0-	-369	-0-	141	1			N	-0-		159

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345													
*03	5921 X	10	-0-	-5911	-0-	9	3	1	9	N	1		290
*04	1200 X	210	-0-	-990	-0-	193	3	17	9	N	15	188 1	117
*05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	4	1	4350	3	N	1091	936 1	272
						1200	9						
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	262	1	2808	3	N	670	761 1	181
						737	9						
07	372 X	243	-0-	-129	-0-	243	1			N	-0-		181
*08	5549 X	228	-0-	-5321	-0-	225	1	3	9	N	3		184
09	5370 X	1101	-0-	-4269	-0-	274	1	510	3	N	288	186 1	286
						317	9						

Table with columns: DE WITT (EAGLE FORD SHALE), BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP, BUTLER UNIT B, WELLS # 2, RRCID 277555, COMPL. DATE 02/12/2016, TOTAL DEPTH 13601, PERF. 13833 - 16358. Includes rows *03 through *09 with production and injection data.

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	1116 X	708	-0-	-408	-0-	74	1	399	3	N	214	189 1	249
						235	9						
*04	1290 X	1189	-0-	-101	-0-	458	1	379	3	N	320	378 1	191
						352	9						
*05	1395 X	1042	-0-	-353	-0-	413	1	333	3	N	269	370 1	90
						296	9						
06	1350 X	948	-0-	-402	-0-	623	1	325	9	N	295	179 1	206
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	770	1	289	9	N	263	373 1	96
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	863	1	338	9	N	307	188 1	215
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	776	1	296	9	N	269	278 1	206
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600													
*03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2759	3	642	9	N	584	565 1	189
*04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	3	N	454	555 1	88
						499	9						
*05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	3	N	503	358 1	233
						553	9						
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	257	364 1	126
						283	9						
*07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	27	1	1862	3	N	535	376 1	285
						589	9						
*08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	1612	3	N	522	553 1	254
						574	9						
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	3	N	394	375 1	273
						433	9						
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650													
*03	7254 X	4803	-0-	-2451	-0-	96	1	3980	3	N	661	661 0	113
						727	9						
*04	7020 X	4965	-0-	-2055	-0-	146	1	3947	3	N	793	793 0	113
						872	9						
*05	7254 X	3658	-0-	-3596	-0-	64	1	2968	3	N	569	568 0 114 1	-0-
						626	9						
*06	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	18	1	3662	3	N	633	633 0	-0-
						696	9						
*07	5208 X	1272	-0-	-3936	-0-	1081	3	191	9	N	174	174 0	-0-
*08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	3362	3	669	9	N	608	608 0	-0-
09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3383	3	738	9	N	671	671 0	-0-
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.L// 109333		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3100 N	4909	-0-	1809	4667	4624	3	285	9	N	259	559	1			348
*04	3000 N	4151	-0-	1151	5818	3699	3	452	9	N	411	373	1			386
*05	9671 X	3853	-0-	-5818	-0-	3428	3	425	9	N	386	375	1			397
*06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	224	1	3540	3	N	346	375	1			368
						381	9									
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	658	1	3235	3	N	365	376	1			357
						402	9									
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	645	1	3192	3	N	400	349	1			408
						440	9									
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	642	1	2901	3	N	354	373	1			389
						389	9									

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 5		RRCID -> 280714		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494								
*03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	556	1	623	3	Y	547	747	1			554
						602	9									
*04	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	650	1	478	3	Y	522	559	1			517
						574	9									
*05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1218	1	386	3	Y	471	409	1			579
						518	9									
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	3347	1	2202	3	Y	1533	1467	1			645
						1686	9									
*07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4286	1	833	3	Y	1709	1678	1			676
						1880	9									
*08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	4002	1	869	3	Y	1451	1429	1			698
						1596	9									
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	3175	1	1024	3	Y	1020	1113	1			605
						1122	9									

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 280729		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-							-0-

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 280730		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*03		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	8582 3	1642 9	N	1493	1493 0			34
*04		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	14575 3	2471 9	N	2246	674 0	1482 1		124
*05		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	12583 3	2499 9	N	2272	1035 0	1349 1		12
*06		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	11465 3	2336 9	N	2124	2124 0			12
*07		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	11906 3	2489 9	N	2263	2264 0			11
*08		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	13417 3	2654 9	N	2413	2413 0			11
09		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	158 1	10328 3	N	2114	2114 0			11
							2325 9							
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
*03		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	209 1	9741 3	N	1524	1524 0			21
							1676 9							
*04		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	8510 3	1388 9	N	1262	1262 0			21
*05		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	9371 3	1727 9	N	1570	1571 0			20
*06		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	7993 3	1554 9	N	1413	1413 0			20
*07		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	8920 3	1541 9	N	1401	1400 0			21
*08		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8585 3	1552 9	N	1411	1411 0			21
09		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	9011 3	1785 9	N	1623	1623 0			21
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145														
*03		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	378 1	17660 3	Y	1799	1799 0			107
							1979 9							
*04		19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	17627 3	1789 9	Y	1626	1614 0			119
*05		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	23253 3	2218 9	Y	2016	2012 0			123
*06		27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	22135 3	5047 9	Y	4588	4599 0			112
*07		27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	23332 3	3891 9	Y	3537	3519 0			130
*08		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	21565 3	7640 9	Y	6945	6939 0			136
09		30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	22126 3	8215 9	Y	7468	7476 0			128
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		8040 X	2611	-0-	-5429	-0-	46 1	2146 3	N	381	377 1			54
							419 9							
05		1023 X	153	-0-	-870	-0-	153 1		N	-0-				54
06		90 X	70	-0-	-20	-0-	70 1		N	-0-				54
07		2697 X	26	-0-	-2671	-0-	26 1		N	-0-				54
*08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-				54
09		2610 X	1	-0-	-2609	-0-	1 1		N	-0-				54

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3379 X	1189	-0-	-2190	-0-	893	1	296	3	N	-0-			13
04	1020 X	865	-0-	-155	-0-	864	1		1	9	N	1		14
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	1				N	-0-		14
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1319	1		3	9	N	3	4 0	13
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1350	1		1	3	N	8	8 0	13
*08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1328	1		2	3	N	-0-	13 0	-0-
09	1320 X	901	-0-	-419	-0-	900	1		1	3	N	-0-		-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
*03	T. A.	81	-0-	81	-0-	163	2	79	3	Y	-0-			-0-
*04	T. A.	1837	-0-	1837	-0-	2000	1510	327	9	Y	297	275 0		22
*05	T. A.	2131	-0-	2131	-0-	4131	1759	3	372	9	Y	338	339 0	21
*06	T. A.	4115	-0-	4115	-0-	8246	2716	3	1399	9	Y	1272	1262 0	31
*07	11796 X	3550	-0-	-8246	-0-	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350 0	12
*08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324 0	6
09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740 0	13
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
*03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2581	3	156	9	N	142	142 0		-0-
*04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2724	3	174	9	N	158	158 0		-0-
*05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2971	3	157	9	N	143	143 0		-0-
*06	0 Z	2865	-0-	2865	-0-	2865	2718	3	147	9	N	134	134 0	-0-
*07	0 Z	2481	-0-	2481	-0-	5346	2338	3	143	9	N	130	130 0	-0-
*08	0 Z	1730	-0-	1730	-0-	7076	1529	3	201	9	N	183	183 0	-0-
09	0 Z	2419	-0-	2419	-0-	9495	2148	3	271	9	N	246	246 0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
*03	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	7827	3	1019	9	N	926	926 0		-0-
*04	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8156	3	697	9	N	634	634 0		-0-
*05	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8053	3	993	9	N	903	903 0		-0-
*06	0 Z	8592	-0-	8592	-0-	8592	7648	3	944	9	N	858	858 0	-0-
*07	0 Z	8607	-0-	8607	-0-	17199	7734	3	873	9	N	794	794 0	-0-
*08	0 Z	10157	-0-	10157	-0-	27356	8814	3	1343	9	N	1221	1221 0	-0-
09	0 Z	12956	-0-	12956	-0-	40312	11410	3	1546	9	N	1405	1405 0	-0-

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 #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	10966 3	1955 9	N	1777	1777 0		-0-
*04		17430 X	16512	-0-	-918	-0-	14711 3	1801 9	N	1637	1637 0		-0-
*05		18011 X	17024	-0-	-987	-0-	15162 3	1862 9	N	1693	1693 0		-0-
*06		17430 X	16280	-0-	-1150	-0-	14506 3	1774 9	N	1613	1613 0		-0-
*07		17887 X	11281	-0-	-6606	-0-	9994 3	1287 9	N	1170	1170 0		-0-
*08		17050 X	10806	-0-	-6244	-0-	9551 3	1255 9	N	1141	1141 0		-0-
09		16500 X	11620	-0-	-4880	-0-	9825 3	1795 9	N	1632	1632 0		-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345													
*03		13454 X	2621	-0-	-10833	-0-	54 1	2187 3	Y	345	347 0		1
							380 9						
*04		13020 X	833	-0-	-12187	-0-	3 1	454 3	Y	342	340 0		3
							376 9						
*05		13454 X	117	-0-	-13337	-0-	117 3		Y	-0-	3 0		-0-
*06		7290 X	296	-0-	-6994	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
*07		T. A.	646	-0-	646	646	434 3	212 9	Y	193	192 0		1
*08		T. A.	6245	-0-	6245	6891	3734 3	2511 9	Y	2283	2278 0		6
09		T. A.	15572	-0-	15572	22463	11839 3	3733 9	Y	3394	3391 0		9

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589													
*03		9672 X	8441	-0-	-1231	-0-	156 1	6337 3	Y	1771	1770 0		6
							1948 9						
*04		9000 X	2239	-0-	-6761	-0-	9 1	1485 3	Y	677	677 0		6
							745 9						
*05		9114 X	38	-0-	-9076	-0-	13 3	25 9	Y	23	28 0		1
*06		8700 X	2014	-0-	-6686	-0-	1776 3	238 9	Y	216	216 0		1
*07		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1 1	8442 3	Y	1282	1275 0		8
							1410 9						
*08		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	7697 3	2540 9	Y	2309	2311 0		6
09		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	8964 3	2647 9	Y	2406	2406 0		6

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641													
*03		9021 X	4044	-0-	-4977	-0-	65 1	2640 3	Y	1217	1217 0		4
							1339 9						
*04		8730 X	540	-0-	-8190	-0-	1 1	180 3	Y	326	327 0		3
							359 9						
*05		9021 X	150	-0-	-8871	-0-	124 3	26 9	Y	24	26 0		1
*06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	2514 3	1643 9	Y	1494	1487 0		8
*07		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1 1	5328 3	Y	1325	1325 0		8
							1458 9						
*08		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	7327 3	2420 9	Y	2200	2202 0		6
09		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	8560 3	2218 9	Y	2016	2017 0		5

HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266													
*03		3100 N	3896	-0-	796	3700	74 1	2988 3	Y	758	758 0		3
							834 9						
*04		3000 N	1712	-0-	-1288	2412	8 1	1250 3	Y	413	413 0		3
							454 9						
*05		6329 X	3917	-0-	-2412	-0-	3432 3	485 9	Y	441	426 0		18
*06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2417 3	1119 9	Y	1017	1029 0		6
*07		550 X	550	-0-	-0-	-0-	462 3	88 9	Y	80	86 0		-0-
*08		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	7514 3	1662 9	Y	1511	1507 0		4
09		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	6122 3	1573 9	Y	1430	1430 0		4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID ->	284279	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	13070	-	18417
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		4898 X	4411	-0-	-487	-0-	86 1	3507 3	Y	744	744 0		2
							818 9						
*04		5010 X	1354	-0-	-3656	-0-	7 1	1040 3	Y	279	279 0		2
							307 9						
05		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*06		5310 X	34	-0-	-5276	-0-	28 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*07		197 X	197	-0-	-0-	-0-	184 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5283 3	1157 9	Y	1052	1049 0		3

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID ->	284288	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13652	-	17898
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		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-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 7		RRCID ->	284347	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	13760	-	17795
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 6		RRCID ->	284348	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13588	PERF.	13909	-	17926
*03		19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	533 1	18011 3	Y	1118	1118 0		-0-
							1230 9						
*04		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	203 1	13454 3	Y	912	912 0		-0-
							1003 9						
*05		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	12105 3	1652 9	Y	1502	1502 0		-0-
*06		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	13928 3	1527 9	Y	1388	1388 0		-0-
*07		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15096 3	2126 9	Y	1933	1933 0		-0-
*08		19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	18769 3	810 9	Y	736	736 0		-0-
09		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	21390 3	883 9	Y	803	803 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 #: 4		RRCID -> 284351		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13733 - 17699	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(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
*03	3596 X	807	-0-	-2789	-0-	23 1	775 3	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
*04	1800 X	414	-0-	-1386	-0-	6 1	395 3	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1319 3	22 9	Y	20	20 0	-0-
*06	1140 X	778	-0-	-362	-0-	770 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0	-0-
*08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	697 3	223 9	Y	203	203 0	-0-
*09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4175 3	546 9	Y	496	496 0	-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 284352		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13853 - 18039	
*03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	317 1	10738 3	Y	871	871 0	-0-
						958 9					
*04	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	246 1	16240 3	Y	642	642 0	-0-
						706 9					
*05	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	18532 3	1287 9	Y	1170	1170 0	-0-
*06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7733 3	660 9	Y	600	600 0	-0-
*07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	5893 3	458 9	Y	416	416 0	-0-
*08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2307 3	183 9	Y	166	166 0	-0-
*09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11472 3	1236 9	Y	1124	1124 0	-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 284577		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13374 - 21489	
*03	18228 X	17730	-0-	-498	-0-	14646 3	3084 9	N	2804	2804 0	-0-
*04	17640 X	16636	-0-	-1004	-0-	13764 3	2872 9	N	2611	2611 0	-0-
*05	18073 X	16715	-0-	-1358	-0-	13798 3	2917 9	N	2652	2652 0	-0-
*06	17490 X	16313	-0-	-1177	-0-	13419 3	2894 9	N	2631	2631 0	-0-
*07	18073 X	16439	-0-	-1634	-0-	13604 3	2835 9	N	2577	2577 0	-0-
*08	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	13645 3	2877 9	N	2615	2615 0	-0-
*09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1070 3	220 9	N	200	200 0	-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 286238		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13405 - 19007	
*03	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	514 1	11558 3	N	2475	2475 0	-0-
						2723 9					
*04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	374 1	14532 3	N	2476	2476 0	-0-
						2724 9					
*05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	13028 3	3098 9	N	2816	2816 0	-0-
*06	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	11919 3	2924 9	N	2658	2658 0	-0-
*07	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	14402 3	2740 9	N	2491	2491 0	-0-
*08	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	12640 3	2855 9	N	2595	2595 0	-0-
*09	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	11756 3	2900 9	N	2636	2636 0	-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 286248		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13331 - 18879	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
M	O	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325														
*03		651 X	65	-0-	-586	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
*04		60 X	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-		-0-
05		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253														
*03		36320 X	36320	-0-	-0-	-0-	531	1	32821	3	N	2698	2698	0
							2968	9						
*04		32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	164	1	28789	3	N	2828	2828	0
							3111	9						
*05		27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	24262	3	3159	9	N	2872	2872	0
*06		26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	23518	3	2915	9	N	2650	2650	0
*07		29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218	9	N	2925	2925	0
*08		23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591	9	N	2355	2355	0
09		33419 X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288	9	N	2989	2989	0

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	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		ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADIX UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13436 - 17996							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13711 - 22157							
*03	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	87	1	23065	3	N	2730	2730	0			-0-
							3003	9									
*04	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	162	1	24602	3	N	3007	3007	0			-0-
							3308	9									
*05	28365	X	27016	-0-	-1349	-0-	155	1	23877	3	N	2713	2713	0			-0-
							2984	9									
*06	27450	X	23100	-0-	-4350	-0-	45	1	20342	3	N	2466	2466	0			-0-
							2713	9									
*07	29016	X	11537	-0-	-17479	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0			-0-
*08	29016	X	22103	-0-	-6913	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0			-0-
09	28080	X	19681	-0-	-8399	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0			-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13410 - 21928							
*03	11222	X	9995	-0-	-1227	-0-	36	1	9474	3	N	441	441	0			-0-
							485	9									
*04	10860	X	3475	-0-	-7385	-0-	20	1	3027	3	N	389	389	0			-0-
							428	9									
*05	7068	X	2697	-0-	-4371	-0-	15	1	2330	3	N	320	320	0			-0-
							352	9									
*06	9660	X	3157	-0-	-6503	-0-	6	1	2791	3	N	327	327	0			-0-
							360	9									
*07	9982	X	987	-0-	-8995	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0			-0-
*08	9982	X	2939	-0-	-7043	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0			-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0			-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13572 - 22234							
*03	43214	X	36180	-0-	-7034	-0-	123	1	32310	3	N	3406	3406	0			-0-
							3747	9									
*04	41820	X	38993	-0-	-2827	-0-	228	1	34379	3	N	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
*05	40455	X	33387	-0-	-7068	-0-	193	1	29670	3	N	3204	3204	0			-0-
							3524	9									
*06	39150	X	36804	-0-	-2346	-0-	72	1	32774	3	N	3598	3598	0			-0-
							3958	9									
*07	40455	X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870	0			-0-
*08	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036	0			-0-
09	39000	X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916	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 #:		7	RRCID ->	288630	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	13278	PERF.13476	- 19121	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
*03	15190 X	10840	-0-	-4350	-0-	8230	3	2610	9	N	2373	2373 0	-0-
*04	12630 X	9037	-0-	-3593	-0-	7531	3	1506	9	N	1369	1369 0	-0-
*05	12214 X	10936	-0-	-1278	-0-	9103	3	1833	9	N	1666	1666 0	-0-
*06	11820 X	9829	-0-	-1991	-0-	8228	3	1601	9	N	1455	1455 0	-0-
*07	12214 X	9461	-0-	-2753	-0-	8023	3	1438	9	N	1307	1307 0	-0-
*08	10943 X	7581	-0-	-3362	-0-	6447	3	1134	9	N	1031	1031 0	-0-
09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118 0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A		WELL #:		1	RRCID ->	288635	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13385	- 21885	
*03	22351 X	14167	-0-	-8184	-0-	12756	3	1411	9	N	1283	1283 0	-0-
*04	21630 X	11897	-0-	-9733	-0-	10789	3	1108	9	N	1007	1007 0	-0-
*05	22165 X	8294	-0-	-13871	-0-	7583	3	711	9	N	646	646 0	-0-
*06	17280 X	7216	-0-	-10064	-0-	1	1	6757	3	N	416	416 0	-0-
						458	9						
*07	14167 X	13100	-0-	-1067	-0-	10927	3	2173	9	N	1975	1975 0	-0-
*08	14167 X	6194	-0-	-7973	-0-	1	1	4084	3	N	1917	1917 0	-0-
						2109	9						
09	11910 X	9171	-0-	-2739	-0-	8356	3	815	9	N	741	741 0	-0-

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	288728	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13229	PERF.13455	- 17179	
*03	17205 X	10437	-0-	-6768	-0-	8498	3	1939	9	N	1763	1763 0	-0-
*04	16050 X	14261	-0-	-1789	-0-	11362	3	2899	9	N	2635	2635 0	-0-
*05	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14682	3	3334	9	N	3031	3031 0	-0-
*06	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	12458	3	2985	9	N	2714	2714 0	-0-
*07	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	14123	3	2670	9	N	2427	2427 0	-0-
*08	18011 X	13262	-0-	-4749	-0-	10924	3	2338	9	N	2125	2125 0	-0-
09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275 0	-0-

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	288736	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13178	PERF.13336	- 18800	
*03	16430 X	14626	-0-	-1804	-0-	11679	3	2947	9	N	2679	2679 0	-0-
*04	14280 X	13480	-0-	-800	-0-	10733	3	2747	9	N	2497	2497 0	-0-
*05	14756 X	12528	-0-	-2228	-0-	9393	3	3135	9	N	2850	2850 0	-0-
*06	14160 X	12996	-0-	-1164	-0-	9657	3	3339	9	N	3035	3035 0	-0-
*07	14632 X	13808	-0-	-824	-0-	10612	3	3196	9	N	2905	2905 0	-0-
*08	14632 X	12160	-0-	-2472	-0-	9650	3	2510	9	N	2282	2282 0	-0-
09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905 0	-0-

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	288764	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13546	- 19350	
*03	7998 X	5165	-0-	-2833	-0-	4837	3	328	9	N	298	298 0	-0-
*04	7110 X	3125	-0-	-3985	-0-	2947	3	178	9	N	162	162 0	-0-
*05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5218	3	352	9	N	320	320 0	-0-
*06	5130 X	3892	-0-	-1238	-0-	3768	3	124	9	N	113	113 0	-0-
*07	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22 0	-0-
*08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218 0	-0-
09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204 0	-0-

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	288765	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13234	PERF.13392	- 19265	
*03	10137 X	8543	-0-	-1594	-0-	7189	3	1354	9	N	1231	1231 0	-0-
*04	9810 X	8479	-0-	-1331	-0-	7020	3	1459	9	N	1326	1326 0	-0-
*05	9982 X	7898	-0-	-2084	-0-	6912	3	986	9	N	896	896 0	-0-
*06	9120 X	7605	-0-	-1515	-0-	6800	3	805	9	N	732	732 0	-0-
*07	8928 X	8525	-0-	-403	-0-	7174	3	1351	9	N	1228	1228 0	-0-
*08	8773 X	8025	-0-	-748	-0-	6897	3	1128	9	N	1025	1025 0	-0-
09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172 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 #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		13733 X	12263	-0-	-1470	-0-	10149 3	2114 9	N	1922	1922 0		-0-
*04		12900 X	11440	-0-	-1460	-0-	9321 3	2119 9	N	1926	1926 0		-0-
*05		12772 X	10923	-0-	-1849	-0-	8891 3	2032 9	N	1847	1847 0		-0-
*06		12120 X	11664	-0-	-456	-0-	9175 3	2489 9	N	2263	2263 0		-0-
*07		12276 X	12198	-0-	-78	-0-	9990 3	2208 9	N	2007	2007 0		-0-
*08		12276 X	11341	-0-	-935	-0-	9481 3	1860 9	N	1691	1691 0		-0-
09		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	9976 3	2072 9	N	1884	1884 0		-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335													
*03		22103 X	15654	-0-	-6449	-0-	13982 3	1672 9	N	1520	1520 0		-0-
*04		22920 X	16804	-0-	-6116	-0-	15156 3	1648 9	N	1498	1498 0		-0-
*05		23684 X	21794	-0-	-1890	-0-	20009 3	1785 9	N	1623	1623 0		-0-
*06		22920 X	7691	-0-	-15229	-0-	1 1	7034 3	N	596	596 0		-0-
							656 9						
*07		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	17645 3	1965 9	N	1786	1786 0		-0-
*08		21793 X	20511	-0-	-1282	-0-	3 1	18648 3	N	1691	1691 0		-0-
							1860 9						
09		21090 X	16388	-0-	-4702	-0-	14507 3	1881 9	N	1710	1710 0		-0-

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782													
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
*05		1705 X	179	-0-	-1526	-0-	115 3	64 9	N	58	58 0		-0-
*06		14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	2 1	12954 3	N	1775	1775 0		-0-
							1953 9						
*07		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	11049 3	1668 9	N	1516	1516 0		-0-
*08		10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	1 1	9035 3	N	1224	1224 0		-0-
							1346 9						
09		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	6708 3	1065 9	N	968	968 0		-0-

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666													
*03		35092 X	30956	-0-	-4136	-0-	29005 3	1951 9	N	1774	1774 0		-0-
*04		35310 X	30907	-0-	-4403	-0-	29045 3	1862 9	N	1693	1693 0		-0-
*05		36487 X	17669	-0-	-18818	-0-	17093 3	576 9	N	524	524 0		-0-
*06		43051 X	43051	-0-	-0-	-0-	6 1	41328 3	N	1561	1561 0		-0-
							1717 9						
*07		39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	37824 3	1690 9	N	1536	1536 0		-0-
*08		31930 X	6408	-0-	-25522	-0-	1 1	5483 3	N	840	840 0		-0-
							924 9						
09		35310 X	9648	-0-	-25662	-0-	8093 3	1555 9	N	1414	1414 0		-0-

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491													
*03		21917 X	202	-0-	-21715	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*04		300 X	4	-0-	-296	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*05		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1527 3	294 9	N	267	267 0		-0-
*06		24947 X	24947	-0-	-0-	-0-	3 1	21355 3	N	3263	3263 0		-0-
							3589 9						
*07		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	17724 3	2967 9	N	2697	2697 0		-0-
*08		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	2 1	14817 3	N	2305	2305 0		-0-
							2536 9						
09		24960 X	16283	-0-	-8677	-0-	13897 3	2386 9	N	2169	2169 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
BORCHARDT STEINMANN USW C		WELL #: 1		RRCID -> 289877		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13313 - 20350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	12541 3	2539 9	Y	2308	2308 0	-0-
*04	13590 X	13271	-0-	-319	-0-	11086 3	2185 9	Y	1986	1986 0	-0-
*05	14043 X	12627	-0-	-1416	-0-	10501 3	2126 9	Y	1933	1933 0	-0-
*06	13590 X	9985	-0-	-3605	-0-	8211 3	1774 9	Y	1613	1613 0	-0-
*07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	8990 3	1913 9	Y	1739	1739 0	-0-
*08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	8872 3	1911 9	Y	1737	1737 0	-0-
09	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	10422 3	2222 9	Y	2020	2020 0	-0-

BORCHARDT STEINMANN USW D		WELL #: 1		RRCID -> 289879		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13264 - 20598	
*03	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	13440 3	1892 9	Y	1720	1720 0	-0-
*04	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	12910 3	1756 9	Y	1596	1596 0	-0-
*05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	12995 3	1797 9	Y	1634	1634 0	-0-
*06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	13466 3	1791 9	Y	1628	1628 0	-0-
*07	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	13285 3	1734 9	Y	1576	1576 0	-0-
*08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	12180 3	1504 9	Y	1367	1367 0	-0-
09	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	12243 3	1689 9	Y	1535	1535 0	-0-

BORCHARDT STEINMANN USW B		WELL #: 1		RRCID -> 289883		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13318		PERF.13169 - 21503	
*03	16120 X	15279	-0-	-841	-0-	13208 3	2071 9	Y	1883	1883 0	-0-
*04	15600 X	14468	-0-	-1132	-0-	12456 3	2012 9	Y	1829	1829 0	-0-
*05	16120 X	14019	-0-	-2101	-0-	12044 3	1975 9	Y	1795	1795 0	-0-
*06	15600 X	15009	-0-	-591	-0-	13172 3	1837 9	Y	1670	1670 0	-0-
*07	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11952 3	1313 9	Y	1194	1194 0	-0-
*08	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	13080 3	1749 9	Y	1590	1590 0	-0-
09	13530 X	13191	-0-	-339	-0-	11507 3	1684 9	Y	1531	1531 0	-0-

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A		WELL #: 1		RRCID -> 289948		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13286		PERF.13237 - 22210	
*03	13113 X	11805	-0-	-1308	-0-	10023 3	1782 9	Y	1620	1620 0	-0-
*04	12690 X	12470	-0-	-220	-0-	10535 3	1935 9	Y	1759	1759 0	-0-
*05	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11912 3	2319 9	Y	2108	2108 0	-0-
*06	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	12246 3	2137 9	Y	1943	1943 0	-0-
*07	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	10828 3	1815 9	Y	1650	1650 0	-0-
*08	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753 3	2093 9	Y	1903	1903 0	-0-
09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823 3	1984 9	Y	1804	1804 0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW A		WELL #: 1		RRCID -> 290050		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13423 - 19363	
*03	7719 X	4175	-0-	-3544	-0-	3780 3	395 9	N	359	359 0	-0-
*04	7470 X	2691	-0-	-4779	-0-	2569 3	122 9	N	111	111 0	-0-
*05	6975 X	4687	-0-	-2288	-0-	3953 3	734 9	N	667	667 0	-0-
*06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4032 3	905 9	N	823	823 0	-0-
*07	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2557 3	87 9	N	79	79 0	-0-
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293 3	251 9	N	228	228 0	-0-
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602 3	408 9	N	371	371 0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #: 1		RRCID -> 290051		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13425 - 19161	
*03	28365 X	24023	-0-	-4342	-0-	21556 3	2467 9	N	2243	2243 0	-0-
*04	25350 X	23107	-0-	-2243	-0-	20586 3	2521 9	N	2292	2292 0	-0-
*05	25885 X	22857	-0-	-3028	-0-	20570 3	2287 9	N	2079	2079 0	-0-
*06	25050 X	21071	-0-	-3979	-0-	18986 3	2085 9	N	1895	1895 0	-0-
*07	25885 X	19582	-0-	-6303	-0-	18013 3	1569 9	N	1426	1426 0	-0-
*08	24025 X	18434	-0-	-5591	-0-	16291 3	2143 9	N	1948	1948 0	-0-
09	23100 X	18296	-0-	-4804	-0-	16508 3	1788 9	N	1625	1625 0	-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 D		WELL #: 1		RRCID -> 290053		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13336 - 19195	
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	AMT CODE	BALANCE	
*03	16957 X	12844	-0-	-4113	-0-	11599 3	1245 9	N	1132	1132 0	-0-
*04	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	13882 3	1566 9	N	1424	1424 0	-0-
*05	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	15485 3	1550 9	N	1409	1409 0	-0-
*06	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	16738 3	1555 9	N	1414	1414 0	-0-
*07	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	16845 3	1253 9	N	1139	1139 0	-0-
*08	17050 X	16175	-0-	-875	-0-	14567 3	1608 9	N	1462	1462 0	-0-
09	18300 X	14728	-0-	-3572	-0-	13399 3	1329 9	N	1208	1208 0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E		WELL #: 1		RRCID -> 290054		COMPL. DATE 03/05/2021		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13382 - 19478	
*03	15717 X	3216	-0-	-12501	-0-	2954 3	262 9	N	238	238 0	-0-
*04	15210 X	10107	-0-	-5103	-0-	9262 3	845 9	N	768	768 0	-0-
*05	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	6692 3	647 9	N	588	588 0	-0-
*06	13320 X	2964	-0-	-10356	-0-	2927 3	37 9	N	34	34 0	-0-
*07	13764 X	2275	-0-	-11489	-0-	2177 3	98 9	N	89	89 0	-0-
*08	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8009 3	1157 9	N	1052	1052 0	-0-
09	10110 X	9385	-0-	-725	-0-	8419 3	966 9	N	878	878 0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW F		WELL #: 1		RRCID -> 290095		COMPL. DATE 07/23/2021		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13308 - 19208	
*03	15903 X	13702	-0-	-2201	-0-	11944 3	1758 9	N	1598	1598 0	-0-
*04	15060 X	13189	-0-	-1871	-0-	11442 3	1747 9	N	1588	1588 0	-0-
*05	14942 X	13008	-0-	-1934	-0-	11354 3	1654 9	N	1504	1504 0	-0-
*06	14280 X	12193	-0-	-2087	-0-	10694 3	1499 9	N	1363	1363 0	-0-
*07	14756 X	11014	-0-	-3742	-0-	9983 3	1031 9	N	937	937 0	-0-
*08	13702 X	13256	-0-	-446	-0-	11444 3	1812 9	N	1647	1647 0	-0-
09	13200 X	12927	-0-	-273	-0-	11414 3	1513 9	N	1375	1375 0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW C		WELL #: 1		RRCID -> 290111		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 13445		PERF.13278 - 19256	
*03	18507 X	16906	-0-	-1601	-0-	15316 3	1590 9	N	1445	1445 0	-0-
*04	17700 X	14142	-0-	-3558	-0-	12913 3	1229 9	N	1117	1117 0	-0-
*05	17546 X	13637	-0-	-3909	-0-	12479 3	1158 9	N	1053	1053 0	-0-
*06	16560 X	10424	-0-	-6136	-0-	9606 3	818 9	N	744	744 0	-0-
*07	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	27696 3	628 9	N	571	571 0	-0-
*08	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	33390 3	1158 9	N	1053	1053 0	-0-
09	20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	18934 3	1191 9	N	1083	1083 0	-0-

N STEINMANN UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 290336		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13195 - 19258	
*03	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	26961 3	2515 9	N	2286	2286 0	-0-
*04	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	24672 3	2342 9	N	2129	2129 0	-0-
*05	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	24204 3	2429 9	N	2208	2208 0	-0-
*06	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	22650 3	2247 9	N	2043	2043 0	-0-
*07	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701 3	2256 9	N	2051	2051 0	-0-
*08	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280 3	1992 9	N	1811	1811 0	-0-
09	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730 3	2417 9	N	2197	2197 0	-0-

N STEINMANN UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 290417		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13320 - 19935	
*03	39060 X	22840	-0-	-16220	-0-	19768 3	3072 9	N	2793	2793 0	-0-
*04	36420 X	20697	-0-	-15723	-0-	17857 3	2840 9	N	2582	2582 0	-0-
*05	34100 X	18852	-0-	-15248	-0-	15925 3	2927 9	N	2661	2661 0	-0-
*06	26340 X	24101	-0-	-2239	-0-	21336 3	2765 9	N	2514	2514 0	-0-
*07	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636 3	2586 9	N	2351	2351 0	-0-
*08	22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037 3	1922 9	N	1747	1747 0	-0-
09	24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802 3	1856 9	N	1687	1687 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019													TOTAL DEPTH 13280		PERF.13489 - 18040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021													TOTAL DEPTH 12972		PERF.13017 - 17987	
*03	9703 X	6720	-0-	-2983	-0-	5159	3	1561	9	N	1419	1419	0			-0-
*04	9390 X	8717	-0-	-673	-0-	7331	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-
*05	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8277	3	1337	9	N	1215	1215	0			-0-
*06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4380	3	1056	9	N	960	960	0			-0-
*07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021													TOTAL DEPTH 13052		PERF.13010 - 18114	
*03	7719 X	5909	-0-	-1810	-0-	4544	3	1365	9	N	1241	1241	0			-0-
*04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	7664	3	1409	9	N	1281	1281	0			-0-
*05	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	6945	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-
*06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	5551	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
*07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N	377	377	0			-0-
*08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N	86	86	0			-0-
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N	1585	1585	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021													TOTAL DEPTH 13104		PERF.13174 - 17998	
*03	7812 X	5485	-0-	-2327	-0-	4443	3	1042	9	N	947	947	0			-0-
*04	6030 X	4019	-0-	-2011	-0-	3256	3	763	9	N	694	694	0			-0-
*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4060	3	943	9	N	857	857	0			-0-
*06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4039	3	866	9	N	787	787	0			-0-
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2504	3	408	9	N	371	371	0			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	3878	3	1643	9	N	1494	1494	0			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022													TOTAL DEPTH 13068		PERF.13305 - 18918	
*03	58747 X	58747	-0-	-0-	-0-	3	1	49229	3	N	8650	4667	0	4075	1	356
						9515	9									
*04	49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	40980	3	8166	9	N	7424	3805	0	3739	1	236
*05	46235 X	46235	-0-	-0-	-0-	38393	3	7842	9	N	7129	4120	0	2744	1	501
*06	46724 X	46724	-0-	-0-	-0-	2	1	38743	3	N	7254	3723	0	3675	1	357
						7979	9									
*07	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	41368	3	7615	9	N	6923	3510	0	3316	1	454
*08	45178 X	45178	-0-	-0-	-0-	870	1	37655	3	N	6048	2782	0	3312	1	408
						6653	9									
09	41920 X	41920	-0-	-0-	-0-	1627	1	33751	3	N	5947	2939	0	3151	1	265
						6542	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022													TOTAL DEPTH 13178		PERF.13566 - 19440	
*03	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	30783	3	7087	9	N	6443	6443	0			-0-
*04	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	27694	3	6631	9	N	6028	6028	0			-0-
*05	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	26846	3	6753	9	N	6139	6139	0			-0-
*06	32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	26417	3	6058	9	N	5507	5507	0			-0-
*07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	27140	3	6270	9	N	5700	5700	0			-0-
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	14788	3	3608	9	N	3280	3280	0			-0-
09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	21128	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																
M	O	ALLOW CODE	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

*03		26691 X	20096	-0-	-6595	-0-		16508	3	3588	9	N	3262	3262	0	-0-
*04		24600 X	18402	-0-	-6198	-0-		15166	3	3236	9	N	2942	2942	0	-0-
*05		23963 X	17823	-0-	-6140	-0-		14974	3	2849	9	N	2590	2590	0	-0-
*06		21660 X	15717	-0-	-5943	-0-		13492	3	2225	9	N	2023	2023	0	-0-
*07		21204 X	14499	-0-	-6705	-0-		12318	3	2181	9	N	1983	1983	0	-0-
*08		20088 X	11610	-0-	-8478	-0-		11380	3	230	9	N	209	209	0	-0-
09		18390 X	13668	-0-	-4722	-0-		12507	3	1161	9	N	1055	1055	0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065																

*03		36698 X	36698	-0-	-0-	-0-		28673	3	8025	9	N	7295	7295	0	-0-
*04		43791 X	43791	-0-	-0-	-0-		36870	3	6921	9	N	6292	6292	0	-0-
*05		34775 X	34775	-0-	-0-	-0-		28020	3	6755	9	N	6141	6141	0	-0-
*06		38708 X	38708	-0-	-0-	-0-		31728	3	6980	9	N	6345	6345	0	-0-
*07		39194 X	39194	-0-	-0-	-0-		32262	3	6932	9	N	6302	6302	0	-0-
*08		25798 X	25798	-0-	-0-	-0-		21925	3	3873	9	N	3521	3521	0	-0-
09		31949 X	31949	-0-	-0-	-0-		26660	3	5289	9	N	4808	4808	0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A																

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259																

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350																

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423																

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	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		WELL #: 13		RRCID -> 292621		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BUTLER A-304		WELL #: 3		RRCID -> 294325		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13740 - 18410						
*03	65782 X	33336	-0-	-32446	-0-	30008	3	3328	9	N	3025	3025	0			-0-
*04	59700 X	28585	-0-	-31115	-0-	25535	3	3050	9	N	2773	2773	0			-0-
*05	49848 X	26769	-0-	-23079	-0-	23903	3	2866	9	N	2605	2605	0			-0-
*06	41190 X	24051	-0-	-17139	-0-	21623	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-
*07	37851 X	11492	-0-	-26359	-0-	10275	3	1217	9	N	1106	1106	0			-0-
*08	33325 X	30671	-0-	-2654	-0-	27937	3	2734	9	N	2485	2485	0			-0-
09	28590 X	25573	-0-	-3017	-0-	23048	3	2525	9	N	2295	2295	0			-0-

BUTLER A304-C USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294332		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13373 - 23628						
*03	126170 X	82125	-0-	-44045	-0-	71873	3	10252	9	N	9320	9320	0			-0-
*04	117240 X	92309	-0-	-24931	-0-	83935	3	8374	9	N	7613	7613	0			-0-
*05	110298 X	84831	-0-	-25467	-0-	77090	3	7741	9	N	7037	7037	0			-0-
*06	92370 X	80599	-0-	-11771	-0-	73022	3	7577	9	N	6888	6888	0			-0-
*07	95387 X	39346	-0-	-56041	-0-	35698	3	3648	9	N	3316	3316	0			-0-
*08	95387 X	60853	-0-	-34534	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0			-0-
09	92310 X	71288	-0-	-21022	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0			-0-

BUTLER A304-C USW B		WELL #: 1		RRCID -> 294333		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13528 - 23495						
*03	119536 X	69482	-0-	-50054	-0-	61459	3	8023	9	N	7294	7294	0			-0-
*04	108240 X	89945	-0-	-18295	-0-	83064	3	6881	9	N	6255	6255	0			-0-
*05	99727 X	84308	-0-	-15419	-0-	77970	3	6338	9	N	5762	5762	0			-0-
*06	79710 X	79501	-0-	-209	-0-	73692	3	5809	9	N	5281	5281	0			-0-
*07	92938 X	38921	-0-	-54017	-0-	36274	3	2647	9	N	2406	2406	0			-0-
*08	92938 X	46584	-0-	-46354	-0-	42537	3	4047	9	N	3679	3679	0			-0-
09	89940 X	71898	-0-	-18042	-0-	66413	3	5485	9	N	4986	4986	0			-0-

BRY-S-BUTLER A-C USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294450		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13523 - 23256						
*03	114390 X	104338	-0-	-10052	-0-	94732	3	9606	9	N	8733	8733	0			-0-
*04	110700 X	99465	-0-	-11235	-0-	89790	3	9675	9	N	8795	8795	0			-0-
*05	108004 X	95026	-0-	-12978	-0-	85838	3	9188	9	N	8353	8353	0			-0-
*06	103530 X	94845	-0-	-8685	-0-	86490	3	8355	9	N	7595	7595	0			-0-
*07	106981 X	46687	-0-	-60294	-0-	42976	3	3711	9	N	3374	3374	0			-0-
*08	104346 X	77791	-0-	-26555	-0-	70245	3	7546	9	N	6860	6860	0			-0-
09	99480 X	63996	-0-	-35484	-0-	58091	3	5905	9	N	5368	5368	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
M O	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	78740 X	46267	-0-	-32473	-0-	38	1	38615	3	N	6922	6922	0	-0-
						7614	9							
*04	69570 X	41599	-0-	-27971	-0-	40	1	34606	3	N	6321	6321	0	-0-
						6953	9							
*05	64542 X	40448	-0-	-24094	-0-	47	1	33535	3	N	6242	6242	0	-0-
						6866	9							
*06	51450 X	36754	-0-	-14696	-0-	45	1	30443	3	N	5696	5696	0	-0-
						6266	9							
*07	50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	47	1	29525	3	N	5566	5566	0	-0-
						6123	9							
*08	46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	46	1	28004	3	N	5298	5298	0	-0-
						5828	9							
09	41610 X	28944	-0-	-12666	-0-	35	1	23914	3	N	4541	4541	0	-0-
						4995	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*03	46128 X	27001	-0-	-19127	-0-	22	1	22692	3	N	3897	3897	0	-0-
						4287	9							
*04	40380 X	23989	-0-	-16391	-0-	24	1	20111	3	N	3504	3504	0	-0-
						3854	9							
*05	37014 X	23275	-0-	-13739	-0-	27	1	19449	3	N	3454	3454	0	-0-
						3799	9							
*06	29340 X	21118	-0-	-8222	-0-	26	1	17667	3	N	3114	3114	0	-0-
						3425	9							
*07	29884 X	20329	-0-	-9555	-0-	27	1	16977	3	N	3023	3023	0	-0-
						3325	9							
*08	27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	24	1	14584	3	N	2585	2585	0	-0-
						2844	9							
09	24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	20	1	13780	3	N	2446	2446	0	-0-
						2691	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
*03	65720 X	41202	-0-	-24518	-0-	34	1	34738	3	N	5845	5845	0	-0-
						6430	9							
*04	57390 X	36657	-0-	-20733	-0-	36	1	30838	3	N	5257	5257	0	-0-
						5783	9							
*05	53227 X	35905	-0-	-17322	-0-	42	1	30199	3	N	5149	5149	0	-0-
						5664	9							
*06	44730 X	32512	-0-	-12218	-0-	41	1	27317	3	N	4685	4685	0	-0-
						5154	9							
*07	45291 X	31343	-0-	-13948	-0-	42	1	26274	3	N	4570	4570	0	-0-
						5027	9							
*08	41199 X	29297	-0-	-11902	-0-	41	1	25131	3	N	3750	3750	0	-0-
						4125	9							
09	36660 X	32611	-0-	-4049	-0-	41	1	28534	3	N	3669	3669	0	-0-
						4036	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D		WELL #: 1		RRCID -> 294564		COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464			
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	
*03	57288 X	36169	-0-	-21119	-0-	30 1	30900 3	N	4763	4763 0	-0-	
						5239 9						
*04	50250 X	32824	-0-	-17426	-0-	33 1	28010 3	N	4346	4346 0	-0-	
						4781 9						
*05	46841 X	32125	-0-	-14716	-0-	38 1	27395 3	N	4265	4265 0	-0-	
						4692 9						
*06	39000 X	29433	-0-	-9567	-0-	37 1	25096 3	N	3909	3909 0	-0-	
						4300 9						
*07	39680 X	28740	-0-	-10940	-0-	39 1	24482 3	N	3835	3835 0	-0-	
						4219 9						
*08	36177 X	28648	-0-	-7529	-0-	40 1	24484 3	N	3749	3749 0	-0-	
						4124 9						
09	32820 X	23751	-0-	-9069	-0-	29 1	20268 3	N	3140	3140 0	-0-	
						3454 9						

BUTLER A304-C USW C		WELL #: 1		RRCID -> 294566		COMPL. DATE 10/08/2023			TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096			
*03	111042 X	97028	-0-	-14014	-0-	88860 3	8168 9	N	7425	7425 0	-0-	
						75490 3	7174 9	N	6522	6522 0	-0-	
*04	107460 X	82664	-0-	-24796	-0-	72296 3	6655 9	N	6050	6050 0	-0-	
						55433 3	5157 9	N	4688	4688 0	-0-	
*05	109368 X	78951	-0-	-30417	-0-	30854 3	2718 9	N	2471	2471 0	-0-	
						54468 3	5028 9	N	4571	4571 0	-0-	
*06	101370 X	60590	-0-	-40780	-0-	58449 3	5210 9	N	4736	4736 0	-0-	
*07	104749 X	33572	-0-	-71177	-0-							
*08	97030 X	59496	-0-	-37534	-0-							
09	82650 X	63659	-0-	-18991	-0-							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294742		COMPL. DATE 06/08/2022			TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G		WELL #: 1		RRCID -> 295424		COMPL. DATE 04/11/2023			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157			
*03	125178 X	38450	-0-	-86728	-0-	31960 3	6490 9	N	5900	5900 0	-0-	
						50866 3	10377 9	N	9434	9434 0	-0-	
*04	99870 X	61243	-0-	-38627	-0-	62893 3	11450 9	N	10409	10409 0	-0-	
						64767 3	10908 9	N	9916	9916 0	-0-	
*05	103199 X	74343	-0-	-28856	-0-	55282 3	8980 9	N	8164	8164 0	-0-	
						73482 3	11073 9	N	10066	10066 0	-0-	
*06	94350 X	75675	-0-	-18675	-0-	52150 3	8466 9	N	7696	7696 0	-0-	
*07	97495 X	64262	-0-	-33233	-0-							
*08	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-							
09	75690 X	60616	-0-	-15074	-0-							

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H		WELL #: 1		RRCID -> 295460		COMPL. DATE 09/14/2023			TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790			
*03	114855 X	79606	-0-	-35249	-0-	68123 3	11483 9	N	10439	10439 0	-0-	
						62189 3	9978 9	N	9071	9071 0	-0-	
*04	108840 X	72167	-0-	-36673	-0-	56980 3	9062 9	N	8238	8238 0	-0-	
						50162 3	7960 9	N	7236	7236 0	-0-	
*05	112468 X	66042	-0-	-46426	-0-	48118 3	7601 9	N	6910	6910 0	-0-	
						44176 3	7194 9	N	6540	6540 0	-0-	
*06	98130 X	58122	-0-	-40008	-0-	42328 3	6568 9	N	5971	5971 0	-0-	
*07	96503 X	55719	-0-	-40784	-0-							
*08	79608 X	51370	-0-	-28238	-0-							
09	72180 X	48896	-0-	-23284	-0-							

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 #:		2	RRCID ->	295539	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	13288	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOTL A-HOOKS 4 USW A		WELL #:		1	RRCID ->	295627	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13549 - 21911		
*03	107880 X	65431	-0-	-42449	-0-	56235	3	9196	9	N	8360	8360 0	-0-
*04	91020 X	59089	-0-	-31931	-0-	50896	3	8193	9	N	7448	7448 0	-0-
*05	82243 X	58240	-0-	-24003	-0-	50565	3	7675	9	N	6977	6977 0	-0-
*06	64530 X	51264	-0-	-13266	-0-	44484	3	6780	9	N	6164	6164 0	-0-
*07	65441 X	43656	-0-	-21785	-0-	37791	3	5865	9	N	5332	5332 0	-0-
*08	65441 X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336 0	-0-
09	59100 X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972 0	-0-

KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E		WELL #:		1	RRCID ->	296112	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	13531	PERF. N/A		
*03	SHUT IN	234535	-0-	234535	448340	28	1	219648	3	N	13508	13508 0	-0-
						14859	9						
*04	SHUT IN	208564	-0-	208564	656904	29	1	196108	3	N	11297	11297 0	-0-
						12427	9						
*05	SHUT IN	150852	-0-	150852	807756	13	1	143124	3	N	7014	7014 0	-0-
						7715	9						
*06	SHUT IN	106172	-0-	106172	913928	101238	3	4934	9	N	4485	4485 0	-0-
*07	SHUT IN	69330	-0-	69330	983258	65968	3	3362	9	N	3056	3056 0	-0-
*08	SHUT IN	89976	-0-	89976	1073234	86945	3	3031	9	N	2755	2755 0	-0-
09	SHUT IN	80460	-0-	80460	1153694	77929	3	2531	9	N	2301	2301 0	-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW F		WELL #:		1	RRCID ->	296136	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13389 - 22449		
*03	109151 X	51947	-0-	-57204	-0-	43211	3	8736	9	N	7942	7942 0	-0-
*04	98430 X	70357	-0-	-28073	-0-	58984	3	11373	9	N	10339	10339 0	-0-
*05	94271 X	62254	-0-	-32017	-0-	52257	3	9997	9	N	9088	9088 0	-0-
*06	76530 X	55028	-0-	-21502	-0-	46107	3	8921	9	N	8110	8110 0	-0-
*07	75206 X	53529	-0-	-21677	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	7856 0	-0-
*08	72695 X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253 0	-0-
09	70350 X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384 0	-0-

HOOKS 1-A USW A		WELL #:		1	RRCID ->	297286	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13060 - 18635		
*03	0	233881	-0-	233881	237419	185387	3	48494	9	N	44085	44085 0	-0-
*04	454087 X	216668	-0-	-237419	-0-	175920	3	40748	9	N	37044	37044 0	-0-
*05	197195 X	197195	-0-	-0-	-0-	160535	3	36660	9	N	33327	33327 0	-0-
*06	174090 X	149140	-0-	-24950	-0-	123860	3	25280	9	N	22982	22982 0	-0-
*07	179893 X	78541	-0-	-101352	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	11723 0	-0-
*08	179893 X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680 0	-0-
09	174090 X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406 0	-0-

HOOKS 1-A USW C		WELL #:		1	RRCID ->	297287	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	13465	PERF.13030 - 23668		
*03	0	224762	-0-	224762	228186	184051	3	40711	9	N	37010	37010 0	-0-
*04	430446 X	202260	-0-	-228186	-0-	170445	3	31815	9	N	28923	28923 0	-0-
*05	183210 X	174927	-0-	-8283	-0-	148046	3	26881	9	N	24437	24437 0	-0-
*06	177300 X	125245	-0-	-52055	-0-	107950	3	17295	9	N	15723	15723 0	-0-
*07	183210 X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	9265 0	-0-
*08	183210 X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746 0	-0-
09	177300 X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13060 - 24065													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
*03		0	228005	-0-	228005	231260	189450 3	38555 9	N	N	35050	35050 0	-0-
*04		447592 X	216332	-0-	-231260	-0-	183362 3	32970 9	N	N	29973	29973 0	-0-
*05		195970 X	195970	-0-	-0-	-0-	166325 3	29645 9	N	N	26950	26950 0	-0-
*06		185190 X	131230	-0-	-53960	-0-	113091 3	18139 9	N	N	16490	16490 0	-0-
*07		191363 X	80353	-0-	-111010	-0-	69615 3	10738 9	N	N	9762	9762 0	-0-
*08		191363 X	140471	-0-	-50892	-0-	120232 3	20239 9	N	N	18399	18399 0	-0-
09		185190 X	172781	-0-	-12409	-0-	150872 3	21909 9	N	N	19917	19917 0	-0-

HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401													
*03		0	224655	-0-	224655	227476	189099 3	35556 9	N	N	32324	32324 0	-0-
*04		443645 X	216169	-0-	-227476	-0-	183767 3	32402 9	N	N	29456	29456 0	-0-
*05		205855 X	205855	-0-	-0-	-0-	175046 3	30809 9	N	N	28008	28008 0	-0-
*06		173910 X	156760	-0-	-17150	-0-	135879 3	20881 9	N	N	18983	18983 0	-0-
*07		179707 X	85403	-0-	-94304	-0-	74432 3	10971 9	N	N	9974	9974 0	-0-
*08		179707 X	145942	-0-	-33765	-0-	125726 3	20216 9	N	N	18378	18378 0	-0-
09		173910 X	168928	-0-	-4982	-0-	148473 3	20455 9	N	N	18595	18595 0	-0-

HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162													
*03		0	163407	-0-	163407	166231	130394 3	33013 9	N	N	30012	30012 0	-0-
*04		306944 X	140713	-0-	-166231	-0-	116119 3	24594 9	N	N	22358	22358 0	-0-
*05		120323 X	120323	-0-	-0-	-0-	99542 3	20781 9	N	N	18892	18892 0	-0-
*06		110400 X	89653	-0-	-20747	-0-	73836 3	15817 9	N	N	14379	14379 0	-0-
*07		114080 X	44260	-0-	-69820	-0-	36528 3	7732 9	N	N	7029	7029 0	-0-
*08		114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081 3	13399 9	N	N	12181	12181 0	-0-
09		41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271 3	7104 9	N	N	6458	6458 0	-0-

KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950													
*01		0	6317	-0-	6317	6317	1 1	5755 3	N	N	510	510 0	-0-
							561 9						
*02		0	184841	-0-	184841	191158	24 1	170508 3	N	N	13008	13008 0	-0-
							14309 9						
*03		0	224289	-0-	224289	415447	26 1	209153 3	N	N	13736	13736 0	-0-
							15110 9						
*04		0	204784	-0-	204784	620231	29 1	192616 3	N	N	11035	11035 0	-0-
							12139 9						
*05		0	142023	-0-	142023	762254	12 1	134983 3	N	N	6389	6389 0	-0-
							7028 9						
*06		0	100271	-0-	100271	862525	95874 3	4397 9	N	N	3997	3997 0	-0-
*07		936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	70626 3	3369 9	N	N	3063	3063 0	-0-
*08		220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306 3	3082 9	N	N	2802	2802 0	-0-
09		213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222 3	2765 9	N	N	2514	2514 0	-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: RRCID -> 298125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	619 1	1966 3	Y	191	179 1		133	
						210 9							
05	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	552 1	2158 3	Y	172	191 1		114	
						189 9							
*06	2820 X	2607	-0-	-213	-0-	528 1	1885 3	Y	176	192 1		98	
						194 9							
07	2914 X	2556	-0-	-358	-0-	569 1	1786 3	Y	183	191 1		90	
						201 9							
08	2914 X	2572	-0-	-342	-0-	589 1	1798 3	Y	168			258	
						185 9							
*09	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	600 1	1783 3	Y	164	187 1		235	
						180 9							

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968	

04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	432 1	332 3	N	40			170	
						44 9							
05	1116 N	512	-0-	-604	-0-	107 1	275 3	N	118	192 1		96	
						130 9							
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	374 1	265 3	N	72			168	
						79 9							
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	341 1	333 3	N	100			268	
						110 9							
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	476 1	265 3	N	64	181 1		151	
						70 9							
*09	720 N	634	-0-	-86	-0-	277 1	283 3	N	67			218	
						74 9							

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953	

04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	454 1	679 3	N	66			210	
						73 9							
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	459 1	654 3	N	51	190 1		71	
						56 9							
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	374 1	585 3	N	60			131	
						66 9							
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	408 1	642 3	N	73			204	
						80 9							
08	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	476 1	481 3	N	51	183 1		72	
						56 9							
*09	1020 N	725	-0-	-295	-0-	199 1	464 3	N	56			128	
						62 9							

LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531	

04	840 N	671	-0-	-169	-0-	238 1	392 3	Y	37			193	
						41 9							
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	213 1	449 3	Y	50	193 1		50	
						55 9							
*06	690 N	654	-0-	-36	-0-	196 1	404 3	Y	49			99	
						54 9							
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	246 1	530 3	Y	72			171	
						79 9							
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	234 1	398 3	Y	35			206	
						39 9							
*09	660 N	521	-0-	-139	-0-	206 1	276 3	Y	35	182 1		59	
						39 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2631	3	245	9	N	223	192	1	225	
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2717	3	249	9	N	226	379	1	72	
*06		2880 X	2857	-0-	-23	-0-	2634	3	223	9	N	203	186	1	89	
07		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	2765	3	242	9	N	220	195	1	114	
08		2976 N	2050	-0-	-926	-0-	1873	3	177	9	N	161	189	1	86	
*09		2850 N	2545	-0-	-305	-0-	2333	3	212	9	N	193	186	1	93	

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774																
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	831	3	90	9	N	82			203	
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	886	3	94	9	N	85	194	1	94	
*06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	934	3	89	9	N	81			175	
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1008	3	86	9	N	78	183	1	70	
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1107	3	88	9	N	80			150	
*09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	925	3	75	9	N	68	182	1	36	

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603																
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1079	3	N	129			367	
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	142	9	26	1	N	106	376	1	97	
*06		1200 N	1063	-0-	-137	-0-	117	9	26	1	N	106			203	
07		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	117	9	26	1	N	128	171	1	160	
08		1116 N	969	-0-	-147	-0-	141	9	28	1	N	95	186	1	69	
*09		1050 N	893	-0-	-157	-0-	105	9	10	1	N	89			158	
							98	9								

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979																
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	454	1	543	3	N	60			200	
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	66	9	459	1	N	42			242	
*06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	46	9	379	1	N	38	189	1	91	
07		1085 N	948	-0-	-137	-0-	42	9	408	1	N	40			131	
08		961 N	906	-0-	-55	-0-	44	9	476	1	N	40			171	
*09		840 N	612	-0-	-228	-0-	44	9	199	1	N	30			201	
							33	9								

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325																
04		4140 X	2949	-0-	-1191	-0-	1320	1	1534	3	N	86	182	1	84	
05		4278 X	3359	-0-	-919	-0-	95	9	1364	1	N	101			185	
*06		4140 X	3469	-0-	-671	-0-	111	9	1144	1	N	127	172	1	140	
07		3193 X	2930	-0-	-263	-0-	140	9	968	1	N	100			240	
08		3348 X	3213	-0-	-135	-0-	110	9	1364	1	N	106	193	1	153	
*09		3480 X	2896	-0-	-584	-0-	117	9	1172	1	N	141	186	1	108	
							155	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			

04		3480 X	3015	-0-	-465	-0-	2799	3	216	9	N	196	178	1	215
05		3317 X	2282	-0-	-1035	-0-	2105	3	177	9	N	161	187	1	189
*06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	180	186	1	182
07		3317 X	2945	-0-	-372	-0-	2702	3	243	9	N	221	186	1	217
08		3131 X	3111	-0-	-20	-0-	2879	3	232	9	N	211	187	1	241
*09		3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2759	3	210	9	N	191	186	1	246

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616															
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	459	1	768	3	N	137	180	1	148
							151	9							
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	440	1	691	3	N	94	180	1	62
							103	9							
*06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	374	1	700	3	N	123			185
							135	9							
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	403	1	823	3	N	151	185	1	151
							166	9							
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	471	1	685	3	N	120	194	1	77
							132	9							
*09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	209	1	679	3	N	108			185
							119	9							

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733															
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	327	1	904	3	N	19			113
							21	9							
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	316	1	668	3	N	-0-			113
*06		1170 N	881	-0-	-289	-0-	327	1	477	3	N	70			183
							77	9							
07		1302 N	1104	-0-	-198	-0-	317	1	787	3	N	-0-			183
08		992 N	925	-0-	-67	-0-	339	1	586	3	N	-0-			183
*09		870 N	818	-0-	-52	-0-	215	1	603	3	N	-0-			183

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180															
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	459	1	790	3	N	148	188	1	229
							163	9							
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	459	1	747	3	N	130	182	1	177
							143	9							
*06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	447	1	676	3	N	113	167	1	123
							124	9							
07		1271 N	774	-0-	-497	-0-	425	1	291	3	N	53			176
							58	9							
08		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	510	1	562	3	N	97	181	1	92
							107	9							
*09		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	260	1	610	3	N	124			216
							136	9							

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801															
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	74 1	246 3	Y	126	194 1		91
						139 9						
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	83 1	81 3	Y	130			221
						143 9						
*06	360 N	353	-0-	-7	-0-	80 1	135 3	Y	125	190 1		156
						138 9						
07	434 N	269	-0-	-165	-0-	83 1	44 3	Y	129	177 1		108
						142 9						
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	81 1	135 9	Y	123	172 1		59
*09	360 N	213	-0-	-147	-0-	80 1	133 9	Y	121			180

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

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-

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

04	2430 N	926	-0-	-1504	-0-	444 1	432 3	N	45	186 1		85
						50 9						
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	447 1	1227 3	N	117			202
						129 9						
*06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	441 1	1056 3	N	98	188 1		112
						108 9						
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	442 1	1843 3	N	157	194 1		75
						173 9						
08	1798 N	1164	-0-	-634	-0-	476 1	586 3	N	93			168
						102 9						
*09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	80 1	650 3	N	83	193 1		58
						91 9						

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	454 1	572 3	N	55			228
						61 9						
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	428 1	467 3	N	40	176 1		92
						44 9						
*06	900 N	863	-0-	-37	-0-	374 1	444 3	N	41			133
						45 9						
07	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	408 1	559 3	N	51			184
						56 9						
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	476 1	404 3	N	41			225
						45 9						
*09	870 N	752	-0-	-118	-0-	255 1	462 3	N	32	183 1		74
						35 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349															
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	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1	-0-
*05		352 X	352	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	Y	102	89	1	10
							112	9							
*06		423 X	423	-0-	-0-	-0-	7	1	402	3	Y	13	22	1	1
							14	9							
07		455 X	455	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	39	37	1	3
							43	9							
08		472 X	472	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	79	76	1	6
							87	9							
*09		386 X	386	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	82	80	1	8
							90	9							
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
04		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2168	3	130	9	N	118	192	1	174
05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2115	3	141	9	N	128			302
*06		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1528	3	85	9	N	77	186	1	193
07		2387 X	804	-0-	-1583	-0-	800	3	4	9	N	4			197
08		2387 X	411	-0-	-1976	-0-	400	3	11	9	N	10			207
*09		2310 X	1303	-0-	-1007	-0-	1262	3	41	9	N	37			244
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
04		3450 X	3083	-0-	-367	-0-	2926	3	157	9	N	143	114	1	101
05		3441 X	2780	-0-	-661	-0-	2645	3	135	9	N	123			224
*06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			224
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			224
08		3317 X	857	-0-	-2460	-0-	794	3	63	9	N	57	191	1	90
*09		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5447	3	333	9	N	303	196	1	197
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460															
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	459	1	915	3	N	141	189	1	142
							155	9							
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	447	1	1106	3	N	179	191	1	130
							197	9							
*06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	442	1	1058	3	N	156	187	1	99
							172	9							
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	466	1	1251	3	N	202	187	1	114
							222	9							
08		1736 N	1554	-0-	-182	-0-	452	1	938	3	N	149	182	1	81
							164	9							
*09		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	260	1	1019	3	N	148	182	1	47
							163	9							
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494															
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4311	3	295	9	N	268	454	1	48
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			48
*06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			48
07		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			48
08		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			48
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			48

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378									
PEEBLES A		WELL #: 6H		RRCID -> 290997		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13007		PERF.13530 - 17767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8520 X	8061	-0-	-459	-0-	1116 1	5507 3	Y	1307	1390 1	117
						1438 9					
05	10292 X	5830	-0-	-4462	-0-	882 1	4513 3	Y	395	432 1	80
						435 9					
06	9960 X	6847	-0-	-3113	-0-	846 1	4774 3	Y	1115	1065 1	130
						1227 9					
07	DLQ G-10	6938	-0-	6938	6938	1354 1	4341 3	Y	1130	1144 1	116
						1243 9					
08	DLQ G-10	7182	-0-	7182	14120	924 1	4975 3	Y	1166	1153 1	129
						1283 9					
*09	20633 X	6513	-0-	-14120	-0-	885 1	4378 3	Y	1136	1157 1	108
						1250 9					
PEEBLES A		WELL #: 9H		RRCID -> 291013		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 13105		PERF.13189 - 20063	
04	14700 X	12383	-0-	-2317	-0-	1636 1	8669 3	Y	1889	1947 1	174
						2078 9					
05	14539 X	12427	-0-	-2112	-0-	1550 1	8660 3	Y	2015	1974 1	215
						2217 9					
06	13200 X	11350	-0-	-1850	-0-	1379 1	8351 3	Y	1473	1507 1	181
						1620 9					
07	DLQ G-10	11705	-0-	11705	11705	2160 1	7789 3	Y	1596	1607 1	170
						1756 9					
08	DLQ G-10	11470	-0-	11470	23175	1446 1	8367 3	Y	1506	1497 1	179
						1657 9					
*09	33400 X	10225	-0-	-23175	-0-	1377 1	7378 3	Y	1336	1369 1	146
						1470 9					
HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13593		PERF.13632 - 20678	
04	46320 X	36989	-0-	-9331	-0-	1231 1	33268 3	Y	2264	2277 1	295
						2490 9					
*05	45291 X	36512	-0-	-8779	-0-	394 1	33652 3	Y	2242	2309 1	228
						2466 9					
*06	40470 X	34584	-0-	-5886	-0-	422 1	31829 3	Y	2121	2172 1	177
						2333 9					
07	DLQ G-10	33992	-0-	33992	33992	403 1	31301 3	Y	2080	2076 1	181
						2288 9					
08	DLQ G-10	32943	-0-	32943	66935	379 1	29931 3	Y	2394	2379 1	196
						2633 9					
*09	97451 X	30516	-0-	-66935	-0-	361 1	28053 3	Y	1911	1928 1	179
						2102 9					
HODGE A - LANE B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13629		PERF.13370 - 20520	
04	34890 X	28285	-0-	-6605	-0-	951 1	25746 3	Y	1444	1447 1	188
						1588 9					
*05	33852 X	27887	-0-	-5965	-0-	304 1	26028 3	Y	1414	1458 1	144
						1555 9					
*06	29970 X	26537	-0-	-3433	-0-	327 1	24736 3	Y	1340	1372 1	112
						1474 9					
07	DLQ G-10	26063	-0-	26063	26063	312 1	24309 3	Y	1311	1309 1	114
						1442 9					
08	DLQ G-10	24819	-0-	24819	50882	289 1	22868 3	Y	1511	1501 1	124
						1662 9					
*09	73970 X	23088	-0-	-50882	-0-	278 1	21482 3	Y	1207	1218 1	113
						1328 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378												
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022			TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872					
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	56040 X	39995	-0-	-16045	-0-	1347	1	36468	3	Y	1982	1993	1	258
						2180	9							
*05	54994 X	35296	-0-	-19698	-0-	382	1	32776	3	Y	1944	2004	1	198
						2138	9							
*06	48030 X	32489	-0-	-15541	-0-	397	1	30056	3	Y	1851	1894	1	155
						2036	9							
07	DLQ G-10	33789	-0-	33789	33789	403	1	31362	3	Y	1840	1835	1	160
						2024	9							
08	DLQ G-10	30611	-0-	30611	64400	378	1	29868	3	Y	332	465	1	27
						365	9							
*09	93516 X	29116	-0-	-64400	-0-	355	1	27351	3	Y	1282	1189	1	120
						1410	9							
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022			TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823					
04	20880 X	7832	-0-	-13048	-0-	251	1	6599	3	Y	893	920	1	116
						982	9							
*05	14198 X	8852	-0-	-5346	-0-	92	1	7786	3	Y	885	911	1	90
						974	9							
*06	12000 X	8064	-0-	-3936	-0-	97	1	7199	3	Y	698	730	1	58
						768	9							
07	DLQ G-10	8065	-0-	8065	8065	93	1	7122	3	Y	773	764	1	67
						850	9							
08	DLQ G-10	7918	-0-	7918	15983	87	1	6766	3	Y	968	956	1	79
						1065	9							
*09	23046 X	7063	-0-	-15983	-0-	80	1	6078	3	Y	823	825	1	77
						905	9							
HODGE A - LANE B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 291870		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666					
04	56190 X	39019	-0-	-17171	-0-	1320	1	35651	3	Y	1862	1872	1	242
						2048	9							
*05	52762 X	38700	-0-	-14062	-0-	424	1	36219	3	Y	1870	1922	1	190
						2057	9							
*06	46680 X	36776	-0-	-9904	-0-	455	1	34376	3	Y	1768	1810	1	148
						1945	9							
07	DLQ G-10	36222	-0-	36222	36222	436	1	33862	3	Y	1749	1745	1	152
						1924	9							
08	DLQ G-10	35111	-0-	35111	71333	412	1	32448	3	Y	2046	2030	1	168
						2251	9							
*09	103786 X	32453	-0-	-71333	-0-	391	1	30306	3	Y	1596	1614	1	150
						1756	9							
STEINMANN A		WELL #: 3H		RRCID -> 293690		COMPL. DATE 11/25/2022			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478					
04	37260 X	25916	-0-	-11344	-0-	2030	1	20322	3	Y	3240	3220	0	53
						3564	9							
05	35898 X	24793	-0-	-11105	-0-	1994	1	19685	3	Y	2831	2831	0	53
						3114	9							
06	30060 X	22341	-0-	-7719	-0-	1800	1	17784	3	Y	2506	2499	0	60
						2757	9							
07	DLQ G-10	22189	-0-	22189	22189	1432	1	17964	3	Y	2539	2539	0	60
						2793	9							
08	DLQ G-10	20944	-0-	20944	43133	1395	1	16891	3	Y	2416	2416	0	60
						2658	9							
*09	62637 X	19504	-0-	-43133	-0-	1342	1	15472	3	Y	2445	2445	0	60
						2690	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378											
LANE A		WELL #:		4H	RRCID ->	295648	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	13852	PERF.13450	- 22563	
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
04		382890 X	90928	-0-	-291962	-0-	450 1	85931 3	Y	4134	4134 0		-0-
							4547 9						
05		271405 X	83502	-0-	-187903	-0-	465 1	79440 3	Y	3270	3270 0		-0-
							3597 9						
06		145680 X	71360	-0-	-74320	-0-	450 1	68063 3	Y	2588	2588 0		-0-
							2847 9						
07	DLQ	G-10	66931	-0-	66931	66931	465 1	63839 3	Y	2388	2388 0		-0-
							2627 9						
08	DLQ	G-10	59944	-0-	59944	126875	465 1	57128 3	Y	2137	2137 0		-0-
							2351 9						
*09		177652 X	50777	-0-	-126875	-0-	450 1	48222 3	Y	1914	1914 0		-0-
							2105 9						
LANE A-LANE B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	295650	COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL DEPTH	13842	PERF.13500	- 22990	
04		463440 X	77696	-0-	-385744	-0-	450 1	71497 3	Y	5226	5226 0		-0-
							5749 9						
05		277357 X	70441	-0-	-206916	-0-	465 1	65961 3	Y	3650	3594 0	43 1	13
							4015 9						
06		152790 X	63738	-0-	-89052	-0-	450 1	60200 3	Y	2807	2807 0	13 1	-0-
							3088 9						
07	DLQ	G-10	60717	-0-	60717	60717	465 1	57401 3	Y	2592	2592 0		-0-
							2851 9						
08	DLQ	G-10	55128	-0-	55128	115845	465 1	51660 3	Y	2730	2730 0		-0-
							3003 9						
*09		162311 X	46466	-0-	-115845	-0-	450 1	43487 3	Y	2299	2299 0		-0-
							2529 9						
LANE A-LANE B SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	295651	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL DEPTH	13839	PERF.13455	- 22748	
04		451530 X	71713	-0-	-379817	-0-	450 1	66618 3	Y	4223	4223 0		-0-
							4645 9						
05		258261 X	67199	-0-	-191062	-0-	465 1	62434 3	Y	3909	3704 0	157 1	48
							4300 9						
06		154620 X	58256	-0-	-96364	-0-	450 1	52804 3	Y	4547	4547 0	48 1	-0-
							5002 9						
07	DLQ	G-10	54309	-0-	54309	54309	465 1	50140 3	Y	3367	3367 0		-0-
							3704 9						
08	DLQ	G-10	51744	-0-	51744	106053	465 1	48621 3	Y	2416	2416 0		-0-
							2658 9						
*09		151645 X	45592	-0-	-106053	-0-	450 1	42964 3	Y	1980	1980 0		-0-
							2178 9						
LANE A-LANE B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	295652	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL DEPTH	13874	PERF.13555	- 23758	
04		426720 X	94533	-0-	-332187	-0-	450 1	88241 3	Y	5311	5311 0		-0-
							5842 9						
05		265360 X	85322	-0-	-180038	-0-	465 1	80106 3	Y	4319	4264 0	42 1	13
							4751 9						
06		153870 X	70637	-0-	-83233	-0-	450 1	66716 3	Y	3155	3155 0	13 1	-0-
							3471 9						
07	DLQ	G-10	65312	-0-	65312	65312	465 1	61686 3	Y	2874	2874 0		-0-
							3161 9						
08	DLQ	G-10	63449	-0-	63449	128761	465 1	59918 3	Y	2787	2787 0		-0-
							3066 9						
*09		184830 X	56069	-0-	-128761	-0-	450 1	52973 3	Y	2405	2405 0		-0-
							2646 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOC A-MOC B SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	297881	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	13835	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	AMT	CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	293977	-0-	293977	293977	276363	3	17614	9	Y	16013	15905 0 60 1 48	

EOG RESOURCES, INC.				253162									
KAISER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	13240 - 18201	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	623	1	1242	3	Y	83	112	
						91	9						
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	916	1	1631	3	Y	65	177	
						72	9						
06	1170 N	781	-0-	-389	-0-	269	1	460	3	Y	47	181 1 43	
						52	9						
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2028	3	61	9	Y	55	98	
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	98	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	98	

FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	13065 - 16358	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	342	1	683	3	Y	164	189 1 147	
						180	9						
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	375	1	669	3	Y	170	192 1 125	
						187	9						
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	458	1	782	3	Y	152	192 1 85	
						167	9						
07	3100 N	3115	-0-	15	15	2928	3	187	9	Y	170	192 1 63	
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	116	116 1 63	
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	63	

MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.	13421 - 17982	
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	1320	1	1064	3	N	353	205 1 213	
						388	9						
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	360	1	287	3	N	20	233	
						22	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181 1 52	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	52	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	52	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	48	3	3	4	N	60	112	
						66	9						

FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.	13083 - 17444	
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	71	1	142	3	Y	139	194 1 180	
						153	9						
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	147	1	261	3	Y	110	192 1 98	
						121	9						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	290	1	495	3	Y	92	190	
						101	9						
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2861	3	109	9	Y	99	202 1 87	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	76	76 1 87	
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	87	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
KAISER UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272596			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591		
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	690 N	580	-0-	-110	-0-	142 1	284 3	Y	140	190 1		95	
						154 9							
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	200 1	355 3	Y	109	176 1		28	
						120 9							
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	258 1	440 3	Y	144			172	
						158 9							
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	68 3	39 9	Y	35	194 1		13	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	13 1		-0-	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	985 3	11 4	Y	76	68 1		8	
						84 9							

LANGLEY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 273529			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975		
04	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	180 1	2157 3	N	220	401 1		84	
						242 9							
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	194			278	
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	900 1	1633 3	N	170	205 1		243	
						187 9							
07	1612 X	1336	-0-	-276	-0-	20 1	1169 3	N	134	192 1		185	
						147 9							
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			185	
09	2730 X	175	-0-	-2555	-0-	130 3	1 4	N	40			225	
						44 9							

POTH UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274460			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793		
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	390 1	2002 3	N	411	389 1		375	
						452 9							
05	2759 X	1486	-0-	-1273	-0-	298 1	1103 3	N	77	192 1		260	
						85 9							
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	479 1	2219 3	N	201	206 1		255	
						221 9							
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			255	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			255	
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			255	

KAISER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274666			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196		
04	1260 X	942	-0-	-318	-0-	286 1	570 3	Y	78	190 1		37	
						86 9							
05	1302 X	1213	-0-	-89	-0-	413 1	736 3	Y	58			95	
						64 9							
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	582 1	994 3	Y	85			180	
						94 9							
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 3	7 9	Y	6	173 1		13	
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2627 3	157 9	Y	143	132 1		24	
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2244 3	22 4	Y	180	184 1		20	
						198 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274668	COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13321 - 16682				
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	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	222	1	646	3	Y	164	189	1	175
						180	9							
05	930 N	644	-0-	-286	-0-	169	1	433	3	Y	38	192	1	21
						42	9							
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			21
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	58	3	9	9	Y	8			29
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	2029	1793	3	169	9	Y	154	155	1	28
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3934	1593	3	28	4	Y	258	260	1	26
						284	9							
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274669	COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12834		PERF.13327 - 17481				
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	302	1	881	3	Y	82			240
						90	9							
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	434	1	1112	3	Y	10			250
						11	9							
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	229	7	21
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4	9	Y	4			25
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1701	3	67	9	Y	61	75	1	11
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1236	3	4	4	Y	43	50	1	4
						47	9							
ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274673	COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 13256		PERF.17911 - 18862				
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-
COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13572 - 18663				
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	685	1	3509	3	N	477	579	1	264
						525	9							
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	422	1	1558	3	N	216	380	1	100
						238	9							
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	511	1	2370	3	N	344	206	1	238
						378	9							
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	11	191	1	58
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			58
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			58
ADAMEK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 285563	COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13333 - 19078				
04	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1366	1	3984	3	Y	464	577	1	219
						510	9							
05	5146 X	4709	-0-	-437	-0-	1184	1	3034	3	Y	446	570	1	95
						491	9							
06	6420 X	4630	-0-	-1790	-0-	1251	1	2919	3	Y	418	373	1	140
						460	9							
07	6634 X	5836	-0-	-798	-0-	5735	3	101	9	Y	92	164	1	68
08	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	4790	3	574	9	Y	522	541	1	48
09	5850 X	4901	-0-	-949	-0-	4452	3	34	4	Y	377	342	1	82
						415	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287							
ORO NEGRO UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 265524	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 12355	PERF.12870	- 16843		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39 1	27 2	N	316	301 1	74
						348 9					
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	107 1	85 2	N	363	332 1	101
						399 9				4 8	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	98 1	129 2	N	389	378 1	112
						428 9					
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	69 1	88 2	N	420	442 1	90
						462 9					
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	74 1	67 2	N	347	337 1	99
						382 9				1 8	
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	31 1	36 2	N	311	319 1	91
						342 9					
MARATHON OIL EF LLC				525398							
CHARLES RIEDESEL 01				WELL #: 1	RRCID -> 256547	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 13663	PERF.14061	- 18050		
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	420 1	1502 3	Y	44	44 0	-0-
						48 9					
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	246 1	963 3	Y	92	92 0	-0-
						101 9					
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	215 1	859 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
07	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	381 1	736 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
08	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	212 1	850 3	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
09	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	173 1	829 3	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
HOPE 01				WELL #: 01H	RRCID -> 258428	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 13373	PERF.13550	- 18506		
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 01H	RRCID -> 259779	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13720	- 16739		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
RESSMAN 01				WELL #: 01H	RRCID -> 259855	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13570	- 17212		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363								
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592								
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1773	3	107	9	Y	97	97	0		-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	593	3	131	9	Y	119	119	0		-0-
*06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	270	3	143	9	Y	130	130	0		-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	318	3	97	9	Y	88	88	0		-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	245	3	94	9	Y	85	85	0		-0-
09	266	X	266	-0-	-0-	-0-	190	3	76	9	Y	69	69	0		-0-

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032								
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1062	3	320	9	N	291	291	0		-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4790	3	193	9	N	175	175	0		-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3060	3	105	9	N	95	95	0		-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2918	3	111	9	N	101	101	0		-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2679	3	111	9	N	101	101	0		-0-
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2314	3	91	9	N	83	83	0		-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280								
04	960	N	656	-0-	-304	-0-	36	1	566	3	Y	49	49	0		-0-
							54	9								
05	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	519	3	Y	54	54	0		-0-
							59	9								
*06	780	N	426	-0-	-354	-0-	27	1	357	3	Y	38	38	0		-0-
							42	9								
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	788	3	Y	49	49	0		-0-
							54	9								
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	71	71	0		-0-
							78	9								
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	99	99	0		-0-
							109	9								

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-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-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800								
04	1050	N	270	-0-	-780	-0-	262	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
05	1023	N	322	-0-	-701	-0-	289	3	33	9	Y	30	30	0		-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	278	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	236	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10	10	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.13902 - 18104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
*06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13836 - 18318	
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-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677 - 18739	
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-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835 - 18277	
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	372 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1413 3	53 9	Y	48	48 0	-0-
*06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1212 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1242 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1120 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1089 3	37 9	Y	34	34 0	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770 - 18572	
04	0 X	-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-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957 - 18649	
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2810 3	103 9	Y	94	94 0	-0-
05	3348 X	2773	-0-	-575	-0-	2673 3	100 9	Y	91	91 0	-0-
*06	3240 X	2602	-0-	-638	-0-	2513 3	89 9	Y	81	81 0	-0-
07	3348 X	2457	-0-	-891	-0-	2368 3	89 9	Y	81	81 0	-0-
08	3007 X	2780	-0-	-227	-0-	2683 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
09	2910 X	2501	-0-	-409	-0-	2416 3	85 9	Y	77	77 0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470 - 19143	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943		
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	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	279 1	1565 3	Y	23	23 0	-0-
05	3100 N	3140	-0-	40	40	504 1	2582 3	Y	49	49 0	-0-
*06	3000 N	4028	-0-	1028	1068	693 1	3163 3	Y	156	156 0	-0-
07	3100 N	3218	-0-	118	1186	489 1	2624 3	Y	95	95 0	-0-
*08	3899 X	2713	-0-	-1186	-0-	437 1	2195 3	Y	74	74 0	-0-
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	269 1	1200 3	Y	56	56 0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802		
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	59 3	Y	12	12 0	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	13 9	58 3	Y	12	12 0	-0-
*06	90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	52 3	Y	10	10 0	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	11 9	62 3	Y	11	11 0	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	11	11 0	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 9	52 3	Y	10	10 0	-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	214 3	Y	124	124 0	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	136 9	367 3	Y	124	124 0	-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	67 1	229 3	Y	147	147 0	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	136 9	366 3	Y	126	126 0	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37 1	346 3	Y	107	107 0	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	162 9	307 3	Y	150	150 0	-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381		
04	780 N	291	-0-	-489	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
*06	330 N	311	-0-	-19	-0-	297 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	302 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	263 3	12 9	Y	11	11 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022				
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
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	Y	63	63	0		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	69 9	76 3	Y	34	34	0		-0-
*06	270 N	125	-0-	-145	-0-	2 1	71 3	Y	45	45	0		-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	37 9	94 3	Y	42	42	0		-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	4 1	77 3	Y	32	32	0		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	50 9	76 3	Y	28	28	0		-0-
						8 1							
						46 9							
						6 1							
						35 9							
						6 1							
						31 9							

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905				
04	4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	3000 3	81 9	Y	74	74	0		-0-
05	4960 X	3337	-0-	-1623	-0-	3285 3	52 9	Y	47	47	0		-0-
*06	4800 X	3339	-0-	-1461	-0-	3272 3	67 9	Y	61	61	0		-0-
07	4960 X	3365	-0-	-1595	-0-	3277 3	88 9	Y	80	80	0		-0-
08	3844 X	3458	-0-	-386	-0-	3373 3	85 9	Y	77	77	0		-0-
09	3390 X	3088	-0-	-302	-0-	3015 3	73 9	Y	66	66	0		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231				
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	213 1	2619 3	Y	465	465	0		-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	512 9	2409 3	Y	595	595	0		-0-
*06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	228 1	4537 3	Y	974	974	0		-0-
07	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	655 9	5213 3	Y	1071	1071	0		-0-
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	624 1	1636 3	Y	340	340	0		-0-
09	1680 X	1676	-0-	-4	-0-	1071 9	1153 3	Y	257	257	0		-0-
						857 1							
						1178 9							
						253 1							
						374 9							
						240 1							
						283 9							

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382				
04	3000 N	2308	-0-	-692	12228	2239 3	69 9	Y	63	63	0		-0-
05	3100 N	1750	-0-	-1350	10878	1708 3	42 9	Y	38	38	0		-0-
*06	12622 X	1744	-0-	-10878	-0-	1698 3	46 9	Y	42	42	0		-0-
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1633 3	41 9	Y	37	37	0		-0-
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1630 3	35 9	Y	32	32	0		-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1499 3	19 9	Y	17	17	0		-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836				
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	990 3	26 9	Y	24	24	0		-0-
05	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1010 3	29 9	Y	26	26	0		-0-
*06	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	986 3	29 9	Y	26	26	0		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1037 3	28 9	Y	25	25	0		-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	889 3	26 9	Y	24	24	0		-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1017 3	23 9	Y	21	21	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041			
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
04	1710 X	738	-0-	-972	-0-	698 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
05	1767 X	560	-0-	-1207	-0-	540 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
*06	1710 X	554	-0-	-1156	-0-	524 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
07	868 X	673	-0-	-195	-0-	649 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
08	775 X	769	-0-	-6	-0-	744 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
09	750 X	638	-0-	-112	-0-	612 3	26 9	Y	24	24 0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541			
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-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602			
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	280 3	25 9	N	23	23 0	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	299 3	28 9	N	25	25 0	-0-
*06	330 N	196	-0-	-134	-0-	185 3	11 9	N	10	10 0	-0-
07	310 N	47	-0-	-263	-0-	46 3	1 9	N	1	1 0	-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	208 3	37 9	N	34	34 0	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	285 3	23 9	N	21	21 0	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591			
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56 1	754 3	Y	101	101 0	-0-
05	961 N	806	-0-	-155	-0-	111 9	668 3	Y	75	75 0	-0-
*06	930 N	794	-0-	-136	-0-	55 1	662 3	Y	66	66 0	-0-
07	961 N	786	-0-	-175	-0-	83 9	680 3	Y	75	75 0	-0-
08	806 N	637	-0-	-169	-0-	59 1	545 3	Y	60	60 0	-0-
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	73 9	667 3	Y	66	66 0	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642			
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	172 1	2763 3	Y	678	678 0	-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	746 9	2657 3	Y	466	466 0	-0-
*06	3660 X	2931	-0-	-729	-0-	170 1	2349 3	Y	412	412 0	-0-
07	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	513 9	2415 3	Y	397	397 0	-0-
08	3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	129 1	2021 3	Y	345	345 0	-0-
09	3690 X	2924	-0-	-766	-0-	453 9	2361 3	Y	377	377 0	-0-
						141 1					
						437 9					
						116 1					
						380 9					
						148 1					
						415 9					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1079 3	48 9	Y	44	44 0		-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1305 3	23 9	Y	21	21 0		-0-
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1148 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
09	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1044 3	15 9	Y	14	14 0		-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1053 3	74 9	Y	67	67 0		-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1223 3	99 9	Y	90	90 0		-0-
*06	1890 N	508	-0-	-1382	-0-	295 3	213 9	Y	194	194 0		-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1092 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
08	1085 N	589	-0-	-496	-0-	557 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	479 3	2 9	Y	2	2 0		-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350		
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1021 3	120 9	Y	109	109 0		-0-
05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1006 3	118 9	Y	107	107 0		-0-
*06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	979 3	118 9	Y	107	107 0		-0-
07	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	968 3	114 9	Y	104	104 0		-0-
08	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	943 3	109 9	Y	99	99 0		-0-
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	932 3	107 9	Y	97	97 0		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
04	2490 X	2141	-0-	-349	-0-	126 1	1701 3	Y	285	285 0		-0-
05	2573 X	2008	-0-	-565	-0-	314 9	1600 3	Y	254	254 0		-0-
*06	2370 X	2208	-0-	-162	-0-	129 1	1776 3	Y	249	249 0		-0-
07	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	279 9	1503 3	Y	267	267 0		-0-
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	158 1	1501 3	Y	225	225 0		-0-
09	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	274 9	1568 3	Y	308	308 0		-0-
						50 1						
						294 9						
						71 1						
						248 9						
						122 1						
						339 9						

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302		
04	960 X	691	-0-	-269	-0-	661 3	30 9	Y	27	27 0		-0-
05	992 X	761	-0-	-231	-0-	732 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
*06	960 X	578	-0-	-382	-0-	552 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
07	992 X	723	-0-	-269	-0-	690 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
08	992 X	673	-0-	-319	-0-	645 3	28 9	Y	25	25 0		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	654 3	31 9	Y	28	28 0		-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222		
04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1221 3	37 9	Y	34	34 0		-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1225 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
*06	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1161 3	37 9	Y	34	34 0		-0-
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1197 3	35 9	Y	32	32 0		-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1210 3	36 9	Y	33	33 0		-0-
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1131 3	33 9	Y	30	30 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	263 1	1073 3	Y		168	168 0		-0-
						185 9							
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	808 1	1095 3	Y		170	170 0		-0-
						187 9							
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	1015 1	1281 3	Y		160	160 0		-0-
						176 9							
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	1057 1	1231 3	Y		128	128 0		-0-
						141 9							
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1079 1	796 3	Y		126	126 0		-0-
						139 9							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 3	68 9	Y		62	62 0		-0-
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011				TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062			
04	2160 X	2001	-0-	-159	-0-	140 1	1811 3	Y		45	45 0		-0-
						50 9							
05	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	151 1	1810 3	Y		50	50 0		-0-
						55 9							
*06	2280 X	1931	-0-	-349	-0-	154 1	1693 3	Y		76	76 0		-0-
						84 9							
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	63 1	1819 3	Y		78	78 0		-0-
						86 9							
08	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	82 1	1714 3	Y		76	76 0		-0-
						84 9							
09	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	128 1	1592 3	Y		75	75 0		-0-
						83 9							
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783			
04	2820 X	195	-0-	-2625	-0-	175 3	20 9	Y		18	18 0		-0-
05	279 X	159	-0-	-120	-0-	147 3	12 9	Y		11	11 0		-0-
*06	210 X	15	-0-	-195	-0-	13 3	2 9	Y		2	2 0		-0-
07	217 X	73	-0-	-144	-0-	65 3	8 9	Y		7	7 0		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	111 3	63 9	Y		57	57 0		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	163 3	12 9	Y		11	11 0		-0-
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011				TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912			
04	0 N	-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-
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872			
04	1500 N	1281	-0-	-219	-0-	63 1	1002 3	Y		196	196 0		-0-
						216 9							
05	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	56 1	879 3	Y		157	157 0		-0-
						173 9							
*06	1470 N	870	-0-	-600	-0-	38 1	696 3	Y		124	124 0		-0-
						136 9							
07	1333 N	710	-0-	-623	-0-	33 1	570 3	Y		97	97 0		-0-
						107 9							
08	1116 N	607	-0-	-509	-0-	28 1	483 3	Y		87	87 0		-0-
						96 9							
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	25 1	399 3	Y		68	68 0		-0-
						75 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	435 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
05	465 N	177	-0-	-288	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
07	465 N	253	-0-	-212	-0-	247 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	162 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 3	4 9	Y	4	4 0		-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	432 3	54 9	N	49	49 0		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	616 3	36 9	N	33	33 0		-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	414 3	32 9	N	29	29 0		-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	589 3	26 9	N	24	24 0		-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	564 3	68 9	N	62	62 0		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	565 3	41 9	N	37	37 0		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	46 1	166 3	Y	19	19 0		-0-
05	620 N	170	-0-	-450	-0-	33 1	126 3	Y	10	10 0		-0-
*06	270 N	185	-0-	-85	-0-	33 1	135 3	Y	15	15 0		-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	61 1	123 3	Y	29	29 0		-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	34 1	135 3	Y	3	3 0		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	30 1	145 3	Y	3	3 0		-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

04	0 X	-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	25	-0-	25	25	24 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	34	7 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

04	870 N	836	-0-	-34	-0-	812 3	24 9	N	22	22 0		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	972 3	61 9	N	55	55 0		-0-
*06	960 N	921	-0-	-39	-0-	891 3	30 9	N	27	27 0		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	910 3	21 9	N	19	19 0		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	955 3	37 9	N	34	34 0		-0-
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	866 3	29 9	N	26	26 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	122 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	345 3	36 9	Y	33	33 0		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	240 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
08	372 N	251	-0-	-121	-0-	1 1	247 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

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-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

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	27	27 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38 0		-0-

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

04	3000 N	3103	-0-	103	103	2624 3	479 9	Y	435	435 0		-0-
05	2733 N	2630	-0-	-103	-0-	2023 3	607 9	Y	552	552 0		-0-
*06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	1737 3	543 9	Y	494	494 0		-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1753 3	561 9	Y	510	510 0		-0-
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1731 3	480 9	Y	436	436 0		-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1743 3	475 9	Y	432	432 0		-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
05	899 N	55	-0-	-844	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1027 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
09	900 N	354	-0-	-546	-0-	346 3	8 9	Y	7	7 0		-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
05	1488 N	881	-0-	-607	-0-	874 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
06	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1601 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	868 N	342	-0-	-526	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
09	1620 N	12	-0-	-1608	-0-	12 3		Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	376	-0-	-284	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	645 3	197 9	N	179	179 1		-0-
06	570 N	363	-0-	-207	-0-	363 3		N	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	806 N	489	-0-	-317	-0-	489 3		N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912			
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	758 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
05	961 N	805	-0-	-156	-0-	793 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
*06	780 N	737	-0-	-43	-0-	729 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	715 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	694 3	8 9	Y	7	7 0		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301			
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	92 1	347 3	Y	114	114 0		-0-
05	930 N	660	-0-	-270	-0-	125 9	102 1	Y	137	137 0		-0-
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	151 9	162 1	Y	122	122 0		-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	134 9	256 1	Y	97	97 0		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	107 9	140 1	Y	86	86 0		-0-
09	960 N	830	-0-	-130	-0-	95 9	124 1	Y	90	90 0		-0-

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271			
04	3090 X	2139	-0-	-951	-0-	96 1	1589 3	Y	413	413 0		-0-
05	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	454 9	126 1	Y	463	463 0		-0-
*06	2790 X	2202	-0-	-588	-0-	509 9	117 1	Y	419	419 0		-0-
07	2883 X	2138	-0-	-745	-0-	461 9	66 1	Y	420	420 0		-0-
08	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	462 9	81 1	Y	412	412 0		-0-
09	2400 X	1956	-0-	-444	-0-	453 9	86 1	Y	409	409 0		-0-

BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371			
04	780 N	361	-0-	-419	-0-	22 1	336 3	Y	3	3 0		-0-
05	403 N	25	-0-	-378	-0-	3 9	1 1	Y	4	4 0		-0-
*06	480 N	378	-0-	-102	-0-	1 1	27 1	Y	2	2 0		-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	4 9	36 1	Y	3	3 0		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	2 9	29 1	Y	2	2 0		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3 9	36 1	Y	2	2 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311			
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	74 X	74	-0-	-0-	-0-	15 1	58 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	20 1	27 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
*06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	15 1	21 3	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
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-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081			
04	1140 X	943	-0-	-197	-0-	68 1	873 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	107 1	1281 3	Y	16	16 0	-0-
						18 9					
*06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	122 1	1352 3	Y	92	92 0	-0-
						101 9					
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	32 1	929 3	Y	34	34 0	-0-
						37 9					
08	1426 N	816	-0-	-610	-0-	35 1	738 3	Y	39	39 0	-0-
						43 9					
09	1590 N	1074	-0-	-516	-0-	78 1	965 3	Y	28	28 0	-0-
						31 9					

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181			
04	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	128 1	2123 3	Y	542	542 0	-0-
						596 9					
05	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	147 1	2069 3	Y	500	500 0	-0-
						550 9					
*06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	143 1	2116 3	Y	807	807 0	-0-
						888 9					
07	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	86 1	2097 3	Y	598	598 0	-0-
						658 9					
08	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	97 1	1956 3	Y	496	496 0	-0-
						546 9					
09	3210 X	2629	-0-	-581	-0-	124 1	1985 3	Y	473	473 0	-0-
						520 9					

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002			
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	267 3		Y	-0-		-0-
						73 3		Y	-0-		-0-
05	372 N	73	-0-	-299	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
						62 3		Y	-0-		-0-
*06	510 N	62	-0-	-448	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
						447 3		Y	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		-0-
						294 3		Y	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
						1365 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181				
M O	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	3240 X	3196	-0-	-44	-0-	204	1	2507	3	Y	441	441	0	-0-
						485	9							
05	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	243	1	2529	3	Y	455	455	0	-0-
						501	9							
*06	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	318	1	2299	3	Y	441	441	0	-0-
						485	9							
07	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	393	1	2388	3	Y	466	466	0	-0-
						513	9							
08	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	360	1	2331	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
09	3210 X	3161	-0-	-49	-0-	466	1	2214	3	Y	437	437	0	-0-
						481	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901				
04	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	52	1	7104	3	Y	1072	1072	0	-0-
						1179	9							
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	99	1	4174	3	Y	1253	1253	0	-0-
						1378	9							
*06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	188	1	3067	3	Y	1162	1162	0	-0-
						1278	9							
07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	268	1	3123	3	Y	709	709	0	-0-
						780	9							
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	185	1	2355	3	Y	747	747	0	-0-
						822	9							
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	177	1	2199	3	Y	386	386	0	-0-
						425	9							

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971				
04	4080 X	3990	-0-	-90	-0-	253	1	3115	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
05	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	300	1	3121	3	Y	573	573	0	-0-
						630	9							
*06	4050 X	3577	-0-	-473	-0-	370	1	2669	3	Y	489	489	0	-0-
						538	9							
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	502	1	3066	3	Y	657	657	0	-0-
						723	9							
08	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	447	1	2897	3	Y	575	575	0	-0-
						633	9							
09	3990 X	3777	-0-	-213	-0-	550	1	2625	3	Y	547	547	0	-0-
						602	9							

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742				
04	2550 X	2513	-0-	-37	-0-	2351	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
05	3255 X	2460	-0-	-795	-0-	2297	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
*06	3150 X	2120	-0-	-1030	-0-	1982	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
07	3255 X	2390	-0-	-865	-0-	2224	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
08	2697 X	2001	-0-	-696	-0-	1892	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
09	2520 X	73	-0-	-2447	-0-	73	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	184	1	680	3	Y	90	90	0	-0-
						99	9							
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	119	1	464	3	Y	91	91	0	-0-
						100	9							
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	276	1	547	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	173	1	702	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	142	1	686	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297				
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	193	1	691	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	178	1	681	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*06	1230 N	804	-0-	-426	-0-	160	1	640	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	930 N	822	-0-	-108	-0-	279	1	539	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	154	1	620	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
09	810 N	647	-0-	-163	-0-	96	1	470	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901				
04	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	65	1	8863	3	Y	1208	1208	0	-0-
						1329	9							
05	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	143	1	6010	3	Y	796	796	0	-0-
						876	9							
*06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	306	1	4982	3	Y	673	673	0	-0-
						740	9							
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	371	1	4318	3	Y	650	650	0	-0-
						715	9							
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	356	1	4531	3	Y	636	636	0	-0-
						700	9							
09	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	436	1	5395	3	Y	538	538	0	-0-
						592	9							
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961				
04	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	89	1	12039	3	Y	1423	1423	0	-0-
						1565	9							
05	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	187	1	7895	3	Y	1039	1039	0	-0-
						1143	9							
*06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	337	1	5475	3	Y	749	749	0	-0-
						824	9							
07	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	511	1	5943	3	Y	857	857	0	-0-
						943	9							
08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	413	1	5247	3	Y	787	787	0	-0-
						866	9							
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	448	1	5547	3	Y	785	785	0	-0-
						864	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3000 N	4393	-0-	1393	1393	550	1	3232	3	Y	555	555	0	-0-
05	3100 N	6315	-0-	3215	4608	611	9	4865	3	Y	473	473	0	-0-
*06	3000 N	5275	-0-	2275	6883	520	9	3976	3	Y	409	409	0	-0-
*07	10847 X	3964	-0-	-6883	-0-	450	9	3126	3	Y	234	234	0	-0-
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	581	1	1838	3	Y	191	191	0	-0-
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	257	9	1478	3	Y	124	124	0	-0-
						365	1							
						210	9							
						331	1							
						136	9							

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921					
04	4530 X	2873	-0-	-1657	-0-	166	1	2269	3	Y	398	398	0	-0-
05	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	438	9	5459	3	Y	814	814	0	-0-
*06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	442	1	4008	3	Y	563	563	0	-0-
07	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	895	9	3801	3	Y	314	314	0	-0-
08	5487 X	4501	-0-	-986	-0-	356	1	3998	3	Y	284	284	0	-0-
09	5310 X	4361	-0-	-949	-0-	619	9	3640	3	Y	393	393	0	-0-
						130	1							
						345	9							
						191	1							
						312	9							
						289	1							
						432	9							

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841					
04	2490 N	2096	-0-	-394	-0-	427	1	1546	3	Y	112	112	0	-0-
05	2356 N	2143	-0-	-213	-0-	123	9	1599	3	Y	116	116	0	-0-
*06	2160 N	1995	-0-	-165	-0-	416	1	1504	3	Y	105	105	0	-0-
07	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	128	9	1273	3	Y	110	110	0	-0-
08	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	375	1	1486	3	Y	103	103	0	-0-
09	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	116	9	1459	3	Y	98	98	0	-0-
						655	1							
						121	9							
						371	1							
						113	9							
						303	1							
						108	9							

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971					
04	3480 X	3359	-0-	-121	-0-	200	1	2687	3	Y	429	429	0	-0-
05	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	472	9	2706	3	Y	420	420	0	-0-
*06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	220	1	2507	3	Y	391	391	0	-0-
07	3534 X	2945	-0-	-589	-0-	462	9	2463	3	Y	363	363	0	-0-
08	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	223	1	2704	3	Y	377	377	0	-0-
09	3360 X	2953	-0-	-407	-0-	430	9	2424	3	Y	306	306	0	-0-
						83	1							
						399	9							
						128	1							
						415	9							
						192	1							
						337	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	252 1	3138 3	Y	661	661 0		-0-
						727 9						
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	299 1	3147 3	Y	674	674 0		-0-
						741 9						
*06	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	389 1	2838 3	Y	646	646 0		-0-
						711 9						
07	4247 X	1610	-0-	-2637	-0-	199 1	1198 3	Y	194	194 0		-0-
						213 9						
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	603 1	3871 3	Y	619	619 0		-0-
						681 9						
09	4110 X	3352	-0-	-758	-0-	483 1	2311 3	Y	507	507 0		-0-
						558 9						

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761				
04	1980 N	727	-0-	-1253	-0-	668 3	59 9	Y	54	54 0		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	624 3	300 9	Y	273	273 0		-0-
*06	900 N	529	-0-	-371	-0-	490 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
07	744 N	352	-0-	-392	-0-	339 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
08	806 N	295	-0-	-511	-0-	289 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
09	540 N	391	-0-	-149	-0-	366 3	25 9	Y	23	23 0		-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1033		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1033		Y	-0-			-0-
06	1033 X	-0-	-0-	-1033	-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-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		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-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361				
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301									
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					
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	88 1	1406 3	Y	157	157 0		-0-					
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	173 9	1179 3	Y	130	130 0		-0-					
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	143 9	1034 3	Y	105	105 0		-0-					
07	1736 N	1213	-0-	-523	-0-	57 1	1035 3	Y	107	107 0		-0-					
08	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	116 9	975 3	Y	101	101 0		-0-					
09	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	60 1	925 3	Y	99	99 0		-0-					
						118 9											
						56 1											
						111 9											
						58 1											
						109 9											
FINNEY-BARKER UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	23 3	33 9	Y	30	636 1		102					
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	47 3	62 9	Y	56			158					
06	660 N	120	-0-	-540	-0-	120 3		Y	-0-			158					
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			158					
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		Y	-0-			158					
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	-0-			158					
FINNEY-BARKER UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615	
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-					
COLMAN										WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196	
04	930 X	6	-0-	-924	-0-	4 3	2 9	Y	2	126 1		16					
05	248 X	49	-0-	-199	-0-	49 3		Y	-0-			16					
06	240 X	139	-0-	-101	-0-	139 3		Y	-0-			16					
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			16					
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-			16					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			16					
TIETZ 01										WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781	
04	2220 X	1793	-0-	-427	-0-	1737 3	56 9	Y	51	51 0		-0-					
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2287 3	191 9	Y	174	174 0		-0-					
*06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2111 3	34 9	Y	31	31 0		-0-					
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2086 3	28 9	Y	25	25 0		-0-					
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2055 3	29 9	Y	26	26 0		-0-					
09	2160 N	2021	-0-	-139	-0-	2000 3	21 9	Y	19	19 0		-0-					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13710 - 20050	
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	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	147 1	19965 3	Y	2165	2165 0	-0-
						2382 9					
05	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	453 1	19113 3	Y	1895	1895 0	-0-
						2085 9					
*06	18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	997 1	16210 3	Y	1441	1441 0	-0-
						1585 9					
07	22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	1666 1	19365 3	Y	1184	1184 0	-0-
						1302 9					
08	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	1594 1	20253 3	Y	2030	2030 0	-0-
						2233 9					
09	21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	1473 1	18211 3	Y	1948	1948 0	-0-
						2143 9					

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771	
04	7680 X	6489	-0-	-1191	-0-	334 1	5307 3	Y	771	771 0	-0-
						848 9					
05	7936 X	5698	-0-	-2238	-0-	337 1	4617 3	Y	676	676 0	-0-
						744 9					
*06	6690 X	6497	-0-	-193	-0-	390 1	5253 3	Y	776	776 0	-0-
						854 9					
07	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	241 1	5618 3	Y	795	795 0	-0-
						875 9					
08	6944 X	6067	-0-	-877	-0-	256 1	5011 3	Y	727	727 0	-0-
						800 9					
09	6600 X	5658	-0-	-942	-0-	294 1	4601 3	Y	694	694 0	-0-
						763 9					

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401	
04	3720 X	3390	-0-	-330	-0-	3263 3	127 9	Y	115	115 0	-0-
						3413 3	157 9	Y	143	143 0	-0-
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3298 3	122 9	Y	111	111 0	-0-
						3359 3	111 9	Y	101	101 0	-0-
*06	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	3285 3	100 9	Y	91	91 0	-0-
						3234 3	92 9	Y	84	84 0	-0-
07	3596 X	3470	-0-	-126	-0-						
08	3596 X	3385	-0-	-211	-0-						
09	3450 X	3326	-0-	-124	-0-						

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871	
04	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	544 1	8701 3	Y	1574	1574 0	-0-
						1731 9					
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	571 1	7816 3	Y	1273	1273 0	-0-
						1400 9					
*06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	561 1	7542 3	Y	1227	1227 0	-0-
						1350 9					
07	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	294 1	6868 3	Y	1109	1109 0	-0-
						1220 9					
08	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	336 1	6594 3	Y	1164	1164 0	-0-
						1280 9					
09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	378 1	5925 3	Y	986	986 0	-0-
						1085 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	1170	-0-	-1080	-0-	59 1	945 3	Y	151	151 0		-0-
						166 9						
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	80 1	1117 3	Y	240	240 0		-0-
						264 9						
*06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	63 1	855 3	Y	134	134 0		-0-
						147 9						
07	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	38 1	887 3	Y	141	141 0		-0-
						155 9						
08	3100 N	9681	-0-	6581	6581	397 1	7930 3	Y	1231	1231 0		-0-
						1354 9						
09	3000 N	10341	-0-	7341	13922	516 1	8201 3	Y	1476	1476 0		-0-
						1624 9						

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451		
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	200 1	3320 3	Y	818	818 0		-0-
						900 9						
05	4557 X	3249	-0-	-1308	-0-	175 1	2471 3	Y	548	548 0		-0-
						603 9						
*06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	345 1	4904 3	Y	1382	1382 0		-0-
						1520 9						
07	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	590 1	14079 3	Y	3017	3017 0		-0-
						3319 9						
08	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	385 1	7511 3	Y	1237	1237 0		-0-
						1361 9						
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	248 1	4036 3	Y	1243	1243 0		-0-
						1367 9						

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671		
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-			-0-
*06	3420 X	2011	-0-	-1409	-0-	342 1	1572 3	Y	88	88 0		-0-
						97 9						
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	581 1	3200 3	Y	451	451 0		-0-
						496 9						
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	540 1	2777 3	Y	442	442 0		-0-
						486 9						
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	587 1	2686 3	Y	431	431 0		-0-
						474 9						

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	1 1	3 3	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	9	-0-	9	13	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	13	-0-	13	26	2 1	11 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	40	2 1	12 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	5238	-0-	-492	-0-	1048	1	3813	3	Y	343	343 0	-0-
						377	9						
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1165	1	4498	3	Y	381	381 0	-0-
						419	9						
*06	5760 X	5338	-0-	-422	-0-	992	1	3988	3	Y	325	325 0	-0-
						358	9						
07	5952 X	5380	-0-	-572	-0-	1718	1	3341	3	Y	292	292 0	-0-
						321	9						
08	6076 X	5057	-0-	-1019	-0-	941	1	3777	3	Y	308	308 0	-0-
						339	9						
09	5880 X	5111	-0-	-769	-0-	819	1	3952	3	Y	309	309 0	-0-
						340	9						

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

04	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	221	1	813	3	Y	93	93 0	-0-
						102	9						
05	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	206	1	803	3	Y	89	89 0	-0-
						98	9						
*06	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	189	1	763	3	Y	82	82 0	-0-
						90	9						
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	386	1	757	3	Y	98	98 0	-0-
						108	9						
08	1116 N	939	-0-	-177	-0-	169	1	684	3	Y	78	78 0	-0-
						86	9						
09	1050 N	830	-0-	-220	-0-	128	1	625	3	Y	70	70 0	-0-
						77	9						

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

04	2370 X	8	-0-	-2362	-0-	6	3	2	9	Y	2	324 1	39
05	682 X	161	-0-	-521	-0-	161	3			Y	-0-		39
06	660 X	95	-0-	-565	-0-	95	3			Y	-0-		39
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-		39
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-		39
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-		39

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

04	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	185	1	3055	3	Y	350	350 0	-0-
						385	9						
05	3751 X	3034	-0-	-717	-0-	162	1	2580	3	Y	265	265 0	-0-
						292	9						
*06	3660 X	3379	-0-	-281	-0-	155	1	2874	3	Y	318	318 0	-0-
						350	9						
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	185	1	3228	3	Y	356	356 0	-0-
						392	9						
08	3782 X	3581	-0-	-201	-0-	173	1	3043	3	Y	332	332 0	-0-
						365	9						
09	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	178	1	2865	3	Y	318	318 0	-0-
						350	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	527	1	1965	3	Y	401	401 0	-0-
						441	9						
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	465	1	1807	3	Y	341	341 0	-0-
						375	9						
*06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	414	1	1670	3	Y	314	314 0	-0-
						345	9						
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	728	1	1428	3	Y	307	307 0	-0-
						338	9						
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	501	1	2015	3	Y	312	312 0	-0-
						343	9						
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	369	1	1787	3	Y	286	286 0	-0-
						315	9						

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

04	180 X	142	-0-	-38	-0-	32	3	110	9	Y	100	100 0	-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	35	3	114	9	Y	104	104 0	-0-
*06	150 X	87	-0-	-63	-0-	20	3	67	9	Y	61	61 0	-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	19	3	64	9	Y	58	58 0	-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	13	3	48	9	Y	44	44 0	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	Y	33	33 0	-0-
						36	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

04	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	385	1	1486	3	Y	429	429 0	-0-
						472	9						
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	428	1	1731	3	Y	553	553 0	-0-
						608	9						
*06	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	366	1	1534	3	Y	371	371 0	-0-
						408	9						
07	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	623	1	1228	3	Y	334	334 0	-0-
						367	9						
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	546	1	2198	3	Y	267	267 0	-0-
						294	9						
09	3000 N	6694	-0-	3694	3694	1109	1	5341	3	Y	222	222 0	-0-
						244	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	162	1	619	3	Y	189	189 0	-0-
						208	9						
05	1302 N	474	-0-	-828	-0-	83	1	323	3	Y	62	62 0	-0-
						68	9						
*06	1020 N	239	-0-	-781	-0-	22	1	100	3	Y	106	106 0	-0-
						117	9						
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	195	195 0	-0-
						215	9						
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	254	1	1018	3	Y	198	198 0	-0-
						218	9						
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	332	1	1603	3	Y	168	168 0	-0-
						185	9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3090 X	69	-0-	-3021	-0-	3	1	27	3	Y	35	35 0	-0-
						39	9						
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	774	1	3010	3	Y	446	446 0	-0-
						491	9						
*06	2880 X	2376	-0-	-504	-0-	426	1	1723	3	Y	206	206 0	-0-
						227	9						
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	325	1	648	3	Y	148	148 0	-0-
						163	9						
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-		-0-
09	4200 X	2597	-0-	-1603	-0-	398	1	1932	3	Y	243	243 0	-0-
						267	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

04	780 N	14	-0-	-766	-0-	3	3	11	9	Y	10	10 0	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	3	8	9	Y	7	7 0	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20	20 0	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	31	31 0	-0-
						34	9						
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	34	34 0	-0-
						37	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	196	1	764	3	Y	274	274 0	-0-
						301	9						
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	195	1	773	3	Y	298	298 0	-0-
						328	9						
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	161	1	657	3	Y	212	212 0	-0-
						233	9						
07	1302 N	190	-0-	-1112	-0-	52	1	104	3	Y	31	31 0	-0-
						34	9						
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	138	1	689	3	Y	257	257 0	-0-
						283	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

04	240 N	50	-0-	-190	-0-	1	1	17	3	Y	29	29 0	-0-
						32	9						
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	14	3	Y	26	26 0	-0-
						29	9						
*06	90 N	23	-0-	-67	-0-	5	3	18	9	Y	16	16 0	-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	3	43	9	Y	39	39 0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

04	270 N	263	-0-	-7	-0-	40	1	160	3	Y	57	57 0	-0-
						63	9						
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	4	3	28	9	Y	25	25 0	-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	181	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	75	1	146	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	195	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	1684 1	6089 3	Y	315	315 0	-0-
						347 9					
05	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	1570 1	6045 3	Y	285	285 0	-0-
						314 9					
*06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	1507 1	6057 3	Y	327	327 0	-0-
						360 9					
07	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	3374 1	6549 3	Y	289	289 0	-0-
						318 9					
08	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	1900 1	7630 3	Y	518	518 0	-0-
						570 9					
09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	1402 1	6740 3	Y	195	195 0	-0-
						215 9					

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471		
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	90 3	Y	285	285 0	-0-
						314 9					
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6 1	243 3	Y	279	279 0	-0-
						307 9					
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17 1	274 3	Y	248	248 0	-0-
						273 9					
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	13 1	159 3	Y	226	226 0	-0-
						249 9					
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	358 3	Y	180	180 0	-0-
						198 9					
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	1 1	18 3	Y	169	169 0	-0-
						186 9					

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511		
04	3840 X	1120	-0-	-2720	-0-	2 1	286 3	Y	756	756 0	-0-
						832 9					
05	4929 X	3714	-0-	-1215	-0-	63 1	2644 3	Y	915	915 0	-0-
						1007 9					
*06	4770 X	4123	-0-	-647	-0-	187 1	3047 3	Y	808	808 0	-0-
						889 9					
07	4929 X	3486	-0-	-1443	-0-	212 1	2480 3	Y	722	722 0	-0-
						794 9					
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	289 1	3691 3	Y	857	857 0	-0-
						943 9					
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	290 1	3597 3	Y	661	661 0	-0-
						727 9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541		
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	67 1	1109 3	Y	156	156 0	-0-
						172 9					
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	54 1	885 3	Y	151	151 0	-0-
						166 9					
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	51 1	985 3	Y	244	244 0	-0-
						268 9					
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	29	29 0	-0-
						32 9					
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57 1	1010 3	Y	165	165 0	-0-
						182 9					
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	56 1	894 3	Y	62	62 0	-0-
						68 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
SCHORLEMER 02			WELL #:		06H	RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13600	- 18341		
M	O	ALLOW 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		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	452	1	1703	3	Y	308	308	0	-0-
							339	9							
05		3224 X	2362	-0-	-862	-0-	398	1	1570	3	Y	358	358	0	-0-
							394	9							
*06		3120 X	2854	-0-	-266	-0-	474	1	1965	3	Y	377	377	0	-0-
							415	9							
07		3224 X	2680	-0-	-544	-0-	751	1	1491	3	Y	398	398	0	-0-
							438	9							
08		2821 X	941	-0-	-1880	-0-	146	1	596	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							
09		2880 X	1802	-0-	-1078	-0-	271	1	1325	3	Y	187	187	0	-0-
							206	9							

WARLING 01			WELL #:		05H	RRCID ->	273207	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13690	- 20081		
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	25	1	3461	3	Y	824	824	0	-0-
							906	9							
05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	81	1	3416	3	Y	845	845	0	-0-
							930	9							
*06		4320 X	4201	-0-	-119	-0-	192	1	3134	3	Y	795	795	0	-0-
							875	9							
07		4526 X	2675	-0-	-1851	-0-	156	1	1824	3	Y	632	632	0	-0-
							695	9							
08		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	283	1	3604	3	Y	824	824	0	-0-
							906	9							
09		4380 X	3746	-0-	-634	-0-	215	1	2673	3	Y	780	780	0	-0-
							858	9							

BRUNS 01			WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	13343	PERF.13540	- 20571		
04		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	196	1	3228	3	Y	768	768	0	-0-
							845	9							
05		4340 X	1488	-0-	-2852	-0-	81	1	1136	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
*06		4050 X	2642	-0-	-1408	-0-	152	1	2079	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
07		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	207	1	4889	3	Y	900	900	0	-0-
							990	9							
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	214	1	4232	3	Y	809	809	0	-0-
							890	9							
09		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	241	1	3816	3	Y	737	737	0	-0-
							811	9							

BRUNS 01			WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	13263	PERF.13510	- 20431		
04		3120 X	3047	-0-	-73	-0-	150	1	2414	3	Y	439	439	0	-0-
							483	9							
05		3224 X	2132	-0-	-1092	-0-	122	1	1680	3	Y	300	300	0	-0-
							330	9							
*06		3120 X	520	-0-	-2600	-0-	29	1	395	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							
07		3162 X	2769	-0-	-393	-0-	98	1	2276	3	Y	359	359	0	-0-
							395	9							
08		3162 X	2631	-0-	-531	-0-	108	1	2109	3	Y	376	376	0	-0-
							414	9							
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	172	1	2706	3	Y	493	493	0	-0-
							542	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291			
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	2700 X	1813	-0-	-887	-0-	74 1	1271 3	Y	425	425 0	-0-	
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	468 9	71 1	1087 3	Y	466	466 0	-0-
*06	1830 X	1803	-0-	-27	-0-	513 9	106 1	1452 3	Y	223	223 0	-0-
07	3100 N	5234	-0-	2134	2134	245 9	181 1	4260 3	Y	721	721 0	-0-
08	3100 N	3352	-0-	252	2386	793 9	128 1	2585 3	Y	581	581 0	-0-
09	2991 N	605	-0-	-2386	-0-	639 9	2 1	189 3	Y	376	376 0	-0-
						414 9						
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941			
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	26 1	3595 3	Y	696	696 0	-0-	
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	766 9	87 1	3654 3	Y	701	701 0	-0-
*06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	771 9	195 1	3169 3	Y	660	660 0	-0-
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	726 9	164 1	1914 3	Y	410	410 0	-0-
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	451 9	320 1	4073 3	Y	788	788 0	-0-
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	867 9	263 1	3263 3	Y	720	720 0	-0-
						792 9						
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401			
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	88 1	462 3	Y	399	399 0	-0-	
05	2976 X	1247	-0-	-1729	-0-	439 9	160 1	703 3	Y	349	349 0	-0-
*06	2880 X	1743	-0-	-1137	-0-	384 9	255 1	1090 3	Y	362	362 0	-0-
07	2976 X	1078	-0-	-1898	-0-	398 9	221 1	480 3	Y	343	343 0	-0-
08	2232 X	249	-0-	-1983	-0-	377 9	5 1	38 3	Y	187	187 0	-0-
09	1770 X	411	-0-	-1359	-0-	206 9	50 3	361 9	Y	328	328 0	-0-
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001			
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	291 1	4755 3	Y	461	461 0	-0-	
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	507 9	329 1	5220 3	Y	410	410 0	-0-
*06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	451 9	285 1	5216 3	Y	406	406 0	-0-
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	447 9	305 1	5283 3	Y	376	376 0	-0-
08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	414 9	304 1	5317 3	Y	378	378 0	-0-
09	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	416 9	315 1	5068 3	Y	368	368 0	-0-
						405 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582			
M O	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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692	
04	4680 X	4599	-0-	-81	-0-	252 1	4022 3	Y	295	295 0	-0-
						325 9					
05	4588 X	4459	-0-	-129	-0-	247 1	3864 3	Y	316	316 0	-0-
						348 9					
*06	4320 X	4211	-0-	-109	-0-	202 1	3671 3	Y	307	307 0	-0-
						338 9					
07	4743 X	4524	-0-	-219	-0-	233 1	3994 3	Y	270	270 0	-0-
						297 9					
08	4743 X	3644	-0-	-1099	-0-	185 1	3213 3	Y	224	224 0	-0-
						246 9					
09	4590 X	3818	-0-	-772	-0-	208 1	3305 3	Y	277	277 0	-0-
						305 9					

BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942	
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	257 1	4188 3	Y	289	289 0	-0-
						318 9					
05	5084 X	4885	-0-	-199	-0-	273 1	4311 3	Y	274	274 0	-0-
						301 9					
*06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	226 1	4173 3	Y	497	497 0	-0-
						547 9					
07	5084 X	3169	-0-	-1915	-0-	165 1	2850 3	Y	140	140 0	-0-
						154 9					
08	4960 X	2297	-0-	-2663	-0-	120 1	2092 3	Y	77	77 0	-0-
						85 9					
09	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	408 1	6522 3	Y	212	212 0	-0-
						233 9					

WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132	
04	4860 X	4597	-0-	-263	-0-	29 1	3952 3	Y	560	560 0	-0-
						616 9					
05	5022 X	3938	-0-	-1084	-0-	78 1	3277 3	Y	530	530 0	-0-
						583 9					
*06	4860 X	3886	-0-	-974	-0-	186 1	3027 3	Y	612	612 0	-0-
						673 9					
07	4743 X	3599	-0-	-1144	-0-	242 1	2820 3	Y	488	488 0	-0-
						537 9					
08	4743 X	3677	-0-	-1066	-0-	229 1	2910 3	Y	489	489 0	-0-
						538 9					
09	4590 X	2193	-0-	-2397	-0-	122 1	1513 3	Y	507	507 0	-0-
						558 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102		
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
04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	14 1	1877 3	Y	384	384 0	-0-
						422 9					
05	2914 X	2058	-0-	-856	-0-	38 1	1603 3	Y	379	379 0	-0-
						417 9					
*06	2820 X	1902	-0-	-918	-0-	86 1	1399 3	Y	379	379 0	-0-
						417 9					
07	2387 N	1877	-0-	-510	-0-	116 1	1351 3	Y	373	373 0	-0-
						410 9					
08	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	103 1	1308 3	Y	356	356 0	-0-
						392 9					
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	116 1	1438 3	Y	344	344 0	-0-
						378 9					

BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222		
04	3270 X	963	-0-	-2307	-0-	50 1	797 3	Y	105	105 0	-0-
						116 9					
05	3379 X	1121	-0-	-2258	-0-	60 1	933 3	Y	116	116 0	-0-
						128 9					
*06	3270 X	401	-0-	-2869	-0-	20 1	355 3	Y	24	24 0	-0-
						26 9					
07	1581 X	259	-0-	-1322	-0-	11 1	193 3	Y	50	50 0	-0-
						55 9					
08	1147 X	480	-0-	-667	-0-	24 1	423 3	Y	30	30 0	-0-
						33 9					
09	1110 X	527	-0-	-583	-0-	28 1	441 3	Y	53	53 0	-0-
						58 9					

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921		
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	348 1	5563 3	Y	517	517 0	-0-
						569 9					
05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	318 1	4976 3	Y	479	479 0	-0-
						527 9					
*06	6570 X	5205	-0-	-1365	-0-	244 1	4431 3	Y	482	482 0	-0-
						530 9					
07	6789 X	5136	-0-	-1653	-0-	257 1	4415 3	Y	422	422 0	-0-
						464 9					
08	6789 X	4750	-0-	-2039	-0-	235 1	4077 3	Y	398	398 0	-0-
						438 9					
09	6480 X	4412	-0-	-2068	-0-	236 1	3754 3	Y	384	384 0	-0-
						422 9					

RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772		
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192 1	2965 3	Y	239	239 0	-0-
						263 9					
05	3100 N	3528	-0-	428	428	231 1	3077 3	Y	200	200 0	-0-
						220 9					
*06	4286 X	3858	-0-	-428	-0-	256 1	3351 3	Y	228	228 0	-0-
						251 9					
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	166 1	3759 3	Y	190	190 0	-0-
						209 9					
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	193 1	3678 3	Y	166	166 0	-0-
						183 9					
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	217 1	3290 3	Y	84	84 0	-0-
						92 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132									
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	2970 X	1391	-0-	-1579	-0-	277	1	1020	3	Y	85	85 0	-0-				
						94	9										
05	2759 X	1737	-0-	-1022	-0-	325	1	1267	3	Y	132	132 0	-0-				
						145	9										
*06	2670 X	2200	-0-	-470	-0-	386	1	1565	3	Y	226	226 0	-0-				
						249	9										
07	2201 X	1914	-0-	-287	-0-	572	1	1127	3	Y	195	195 0	-0-				
						215	9										
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	329	1	1327	3	Y	206	206 0	-0-				
						227	9										
09	2220 N	1783	-0-	-437	-0-	268	1	1308	3	Y	188	188 0	-0-				
						207	9										
HOPE SCHORLEMER 01										WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	142	1	525	3	Y	39	39 0	-0-				
						43	9										
05	1023 N	741	-0-	-282	-0-	146	1	563	3	Y	29	29 0	-0-				
						32	9										
*06	1080 N	599	-0-	-481	-0-	114	1	460	3	Y	23	23 0	-0-				
						25	9										
07	744 N	240	-0-	-504	-0-	76	1	150	3	Y	13	13 0	-0-				
						14	9										
08	744 N	82	-0-	-662	-0-	16	1	65	3	Y	1	1 0	-0-				
						1	9										
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	106	1	525	3	Y	67	67 0	-0-				
						74	9										
HOPE SCHORLEMER 01										WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212	
04	2730 X	2654	-0-	-76	-0-	502	1	1855	3	Y	270	270 0	-0-				
						297	9										
05	2883 X	1563	-0-	-1320	-0-	288	1	1113	3	Y	147	147 0	-0-				
						162	9										
*06	2790 X	1446	-0-	-1344	-0-	257	1	1039	3	Y	136	136 0	-0-				
						150	9										
07	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	763	1	1516	3	Y	305	305 0	-0-				
						336	9										
08	2852 X	1214	-0-	-1638	-0-	203	1	829	3	Y	165	165 0	-0-				
						182	9										
09	2640 X	2216	-0-	-424	-0-	341	1	1660	3	Y	195	195 0	-0-				
						215	9										
HOPE 01										WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362	
04	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	618	1	7418	3	Y	764	764 0	-0-				
						840	9										
05	6231 X	4727	-0-	-1504	-0-	392	1	4006	3	Y	299	299 0	-0-				
						329	9										
*06	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	5985	3	2061	9	Y	1874	1874 0	-0-				
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	13842	3	3673	9	Y	3339	3339 0	-0-				
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	7155	3	1757	9	Y	1597	1597 0	-0-				
09	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	6845	3	1609	9	Y	1463	1463 0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842			
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	4170 X	4002	-0-	-168	-0-	226 1	3497 3	Y	254	254 0	-0-	
05	4309 X	1830	-0-	-2479	-0-	279 9	115 1	1554 3	Y	146	146 0	-0-
*06	4170 X	1999	-0-	-2171	-0-	161 9	113 1	1532 3	Y	322	322 0	-0-
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	354 9	173 1	4048 3	Y	602	602 0	-0-
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	662 9	208 1	4040 3	Y	649	649 0	-0-
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	714 9	208 1	3242 3	Y	509	509 0	-0-
						560 9						
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942			
04	3600 X	3061	-0-	-539	-0-	165 1	2580 3	Y	287	287 0	-0-	
05	3720 X	1852	-0-	-1868	-0-	316 9	113 1	1532 3	Y	188	188 0	-0-
*06	3600 X	74	-0-	-3526	-0-	207 9	5 1	61 3	Y	7	7 0	-0-
07	3193 X	125	-0-	-3068	-0-	8 9	4 1	101 3	Y	18	18 0	-0-
08	3162 X	1202	-0-	-1960	-0-	20 9	49 1	968 3	Y	168	168 0	-0-
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	185 9	182 1	2903 3	Y	543	543 0	-0-
						597 9						
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972			
04	810 N	692	-0-	-118	-0-	34 1	548 3	Y	100	100 0	-0-	
05	775 N	297	-0-	-478	-0-	110 9	16 1	230 3	Y	46	46 0	-0-
*06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	51 9	120 1	1630 3	Y	263	263 0	-0-
07	3100 N	3506	-0-	406	406	289 9	129 1	2983 3	Y	358	358 0	-0-
08	3100 N	3616	-0-	516	922	394 9	159 1	3074 3	Y	348	348 0	-0-
09	3000 N	4185	-0-	1185	2107	52 9	228 1	3533 3	Y	385	385 0	-0-
						424 9						
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533			
04	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	93 1	1484 3	Y	216	216 0	-0-	
05	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	238 9	90 1	1224 3	Y	174	174 0	-0-
*06	1830 N	36	-0-	-1794	-0-	191 9	2 1	32 3	Y	2	2 0	-0-
07	1860 N	890	-0-	-970	-0-	2 9	33 1	760 3	Y	88	88 0	-0-
08	1519 N	850	-0-	-669	-0-	97 9	37 1	725 3	Y	80	80 0	-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	88 9	52 1	805 3	Y	110	110 0	-0-
						121 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102		
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	5700 X	5003	-0-	-697	-0-	250 1	3964 3	Y	717	717 0	-0-
						789 9					
05	5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	279 1	3803 3	Y	669	669 0	-0-
						736 9					
*06	5490 X	4570	-0-	-920	-0-	269 1	3607 3	Y	631	631 0	-0-
						694 9					
07	5673 X	4758	-0-	-915	-0-	167 1	3883 3	Y	644	644 0	-0-
						708 9					
08	5673 X	4542	-0-	-1131	-0-	190 1	3689 3	Y	603	603 0	-0-
						663 9					
09	5010 X	4166	-0-	-844	-0-	214 1	3332 3	Y	564	564 0	-0-
						620 9					

RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092		
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	258 1	4047 3	Y	538	538 0	-0-
						592 9					
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	286 1	3853 3	Y	484	484 0	-0-
						532 9					
*06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	260 1	3449 3	Y	451	451 0	-0-
						496 9					
07	5053 X	4063	-0-	-990	-0-	148 1	3416 3	Y	454	454 0	-0-
						499 9					
08	5053 X	3798	-0-	-1255	-0-	165 1	3183 3	Y	409	409 0	-0-
						450 9					
09	4890 X	3731	-0-	-1159	-0-	196 1	3050 3	Y	441	441 0	-0-
						485 9					

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015			TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752		
04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	330 1	5186 3	Y	678	678 0	-0-
						746 9					
05	6107 X	5752	-0-	-355	-0-	346 1	4695 3	Y	646	646 0	-0-
						711 9					
*06	5940 X	5537	-0-	-403	-0-	342 1	4548 3	Y	588	588 0	-0-
						647 9					
07	6479 X	5763	-0-	-716	-0-	209 1	4844 3	Y	645	645 0	-0-
						710 9					
08	6479 X	6104	-0-	-375	-0-	265 1	5124 3	Y	650	650 0	-0-
						715 9					
09	6270 X	5665	-0-	-605	-0-	299 1	4651 3	Y	650	650 0	-0-
						715 9					

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262		
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	22 1	89 3	Y	31	31 0	-0-
						34 9					
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	21 1	83 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35 1	144 3	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	60 1	118 3	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1	151 3	Y	22	22 0	-0-
						24 9					
09	210 N	15	-0-	-195	-0-	1 3	14 9	Y	13	13 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/04/2024		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	0			-0-
*06	480 X	24	-0-	-456	-0-	1	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
07	3100 N	5964	-0-	2864	2864	1759	1	3484	3	Y	655	655	0			-0-
						721	9									
08	3100 N	6482	-0-	3382	6246	1162	1	4706	3	Y	558	558	0			-0-
						614	9									
09	3000 N	3674	-0-	674	6920	551	1	2688	3	Y	395	395	0			-0-
						435	9									
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242						
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	809	1	3011	3	Y	437	437	0			-0-
						481	9									
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	853	1	3336	3	Y	484	484	0			-0-
						532	9									
*06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	710	1	2879	3	Y	423	423	0			-0-
						465	9									
07	3999 X	2761	-0-	-1238	-0-	810	1	1602	3	Y	317	317	0			-0-
						349	9									
08	3999 X	2471	-0-	-1528	-0-	433	1	1753	3	Y	259	259	0			-0-
						285	9									
09	3870 X	2657	-0-	-1213	-0-	395	1	1937	3	Y	295	295	0			-0-
						325	9									
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261						
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	19	1	2539	3	Y	523	523	0			-0-
						575	9									
05	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	42	1	1773	3	Y	530	530	0			-0-
						583	9									
*06	2970 X	2630	-0-	-340	-0-	119	1	1940	3	Y	519	519	0			-0-
						571	9									
07	3224 X	1604	-0-	-1620	-0-	103	1	1198	3	Y	275	275	0			-0-
						303	9									
08	3224 X	1197	-0-	-2027	-0-	70	1	894	3	Y	212	212	0			-0-
						233	9									
09	3120 X	2265	-0-	-855	-0-	125	1	1551	3	Y	535	535	0			-0-
						589	9									
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957						
04	4980 X	3587	-0-	-1393	-0-	237	1	2890	3	Y	418	418	0			-0-
						460	9									
05	4619 X	2992	-0-	-1627	-0-	230	1	2386	3	Y	342	342	0			-0-
						376	9									
*06	4530 X	3635	-0-	-895	-0-	2769	3	866	9	Y	787	787	0			-0-
07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	7385	3	1470	9	Y	1336	1336	0			-0-
08	4681 X	3151	-0-	-1530	-0-	2745	3	406	9	Y	369	369	0			-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3365	3	800	9	Y	727	727	0			-0-
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
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
04	7110 X	1590	-0-	-5520	-0-	214 1	1224 3	Y	138	138 0	-0-
						152 9					
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	1056 1	5615 3	Y	892	892 0	-0-
						981 9					
*06	6450 X	6009	-0-	-441	-0-	880 1	4252 3	Y	797	797 0	-0-
						877 9					
07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	884 1	4915 3	Y	887	887 0	-0-
						976 9					
08	7750 X	7563	-0-	-187	-0-	1103 1	5609 3	Y	774	774 0	-0-
						851 9					
09	7500 X	6364	-0-	-1136	-0-	989 1	4508 3	Y	788	788 0	-0-
						867 9					

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
04	3000 X	400	-0-	-2600	-0-	48 1	288 3	Y	58	58 0	-0-
						64 9					
05	3100 X	323	-0-	-2777	-0-	45 1	241 3	Y	34	34 0	-0-
						37 9					
*06	3000 X	616	-0-	-2384	-0-	80 1	419 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
07	3038 X	378	-0-	-2660	-0-	39 1	239 3	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
08	775 X	576	-0-	-199	-0-	76 1	400 3	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
09	630 X	194	-0-	-436	-0-	17 1	98 3	Y	72	72 0	-0-
						79 9					

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142	
04	4200 X	2940	-0-	-1260	-0-	18 1	2495 3	Y	388	388 0	-0-
						427 9					
05	3131 X	1684	-0-	-1447	-0-	34 1	1429 3	Y	201	201 0	-0-
						221 9					
*06	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	120 1	1958 3	Y	317	317 0	-0-
						349 9					
07	3038 X	1885	-0-	-1153	-0-	126 1	1469 3	Y	264	264 0	-0-
						290 9					
08	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	171 1	2179 3	Y	369	369 0	-0-
						406 9					
09	2940 X	2681	-0-	-259	-0-	170 1	2112 3	Y	363	363 0	-0-
						399 9					

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972	
04	2490 N	1968	-0-	-522	-0-	99 1	1575 3	Y	267	267 0	-0-
						294 9					
05	2077 N	1581	-0-	-496	-0-	92 1	1265 3	Y	204	204 0	-0-
						224 9					
*06	2070 N	1033	-0-	-1037	-0-	62 1	840 3	Y	119	119 0	-0-
						131 9					
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	84 1	1946 3	Y	240	240 0	-0-
						264 9					
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	71 1	1375 3	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	52 1	798 3	Y	60	60 0	-0-
						66 9					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	3660 X	219	-0-	-3441	-0-	20	3	199	9	Y	181	181	0	-0-
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-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	2173	-0-	2173	2173	163	1	2009	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364				
04	4140 X	3960	-0-	-180	-0-	27	1	3725	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
05	3410 X	1893	-0-	-1517	-0-	41	1	1733	3	Y	108	108	0	-0-
						119	9							
*06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	282	1	4596	3	Y	832	832	0	-0-
						915	9							
07	DLQ G-10	9913	-0-	9913	9913	689	1	8034	3	Y	1082	1082	0	-0-
						1190	9							
08	DLQ G-10	5500	-0-	5500	15413	339	1	4321	3	Y	764	764	0	-0-
						840	9							
09	DLQ G-10	2770	-0-	2770	18183	185	1	2284	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							

HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829				
04	3300 X	3254	-0-	-46	-0-	2999	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
05	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3021	3	275	9	Y	250	250	0	-0-
*06	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	2882	3	319	9	Y	290	290	0	-0-
07	DLQ G-10	3143	-0-	3143	3143	2899	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
08	DLQ G-10	3020	-0-	3020	6163	2779	3	241	9	Y	219	219	0	-0-
09	DLQ G-10	3038	-0-	3038	9201	2742	3	296	9	Y	269	269	0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432				
04	3120 X	2019	-0-	-1101	-0-	14	1	1840	3	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
05	3224 X	1993	-0-	-1231	-0-	42	1	1789	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
*06	3120 X	1270	-0-	-1850	-0-	70	1	1145	3	Y	50	50	0	-0-
						55	9							
07	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	118	1	1373	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
08	DLQ G-10	2189	-0-	2189	3831	146	1	1853	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
09	DLQ G-10	2941	-0-	2941	6772	199	1	2459	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837				
04	2580 X	2547	-0-	-33	-0-	169	1	2216	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	144	1	1739	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
*06	2520 X	1459	-0-	-1061	-0-	115	1	1274	3	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
07	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	41	1	1197	3	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
08	DLQ G-10	1235	-0-	1235	2509	53	1	1115	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
09	DLQ G-10	2331	-0-	2331	4840	165	1	2057	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	4500 X	4245	-0-	-255	-0-	3917 3	328 9	Y	298	298 0	298	0		-0-
05	4650 X	4258	-0-	-392	-0-	3943 3	315 9	Y	286	286 0	286	0		-0-
*06	4380 X	4082	-0-	-298	-0-	3774 3	308 9	Y	280	280 0	280	0		-0-
07	DLQ G-10	4220	-0-	4220	4220	3931 3	289 9	Y	263	263 0	263	0		-0-
08	DLQ G-10	3902	-0-	3902	8122	3623 3	279 9	Y	254	254 0	254	0		-0-
09	DLQ G-10	3850	-0-	3850	11972	3572 3	278 9	Y	253	253 0	253	0		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612					
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4033 3	355 9	Y	323	323 0	323	0		-0-
05	5053 X	3968	-0-	-1085	-0-	3723 3	245 9	Y	223	223 0	223	0		-0-
*06	4890 X	4125	-0-	-765	-0-	3871 3	254 9	Y	231	231 0	231	0		-0-
07	DLQ G-10	3985	-0-	3985	3985	3741 3	244 9	Y	222	222 0	222	0		-0-
08	DLQ G-10	3926	-0-	3926	7911	3683 3	243 9	Y	221	221 0	221	0		-0-
09	DLQ G-10	3218	-0-	3218	11129	3005 3	213 9	Y	194	194 0	194	0		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703					
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	180 1	2354 3	Y	181	181 0	181	0		-0-
05	2418 X	1446	-0-	-972	-0-	102 1	1239 3	Y	95	95 0	95	0		-0-
*06	2190 X	962	-0-	-1228	-0-	78 1	863 3	Y	19	19 0	19	0		-0-
07	DLQ G-10	1655	-0-	1655	1655	50 1	1464 3	Y	128	128 0	128	0		-0-
08	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2886	52 1	1101 3	Y	71	71 0	71	0		-0-
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	5151	152 1	1920 3	Y	175	175 0	175	0		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331					
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4545 3	849 9	Y	772	772 0	772	0		-0-
05	5549 X	5338	-0-	-211	-0-	4518 3	820 9	Y	745	745 0	745	0		-0-
*06	5370 X	5227	-0-	-143	-0-	4355 3	872 9	Y	793	793 0	793	0		-0-
07	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	4387 3	784 9	Y	713	713 0	713	0		-0-
08	DLQ G-10	5187	-0-	5187	10358	4385 3	802 9	Y	729	729 0	729	0		-0-
09	DLQ G-10	5153	-0-	5153	15511	4392 3	761 9	Y	692	692 0	692	0		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649					
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	187 1	2477 3	Y	203	203 0	203	0		-0-
05	2759 X	2207	-0-	-552	-0-	151 1	1859 3	Y	179	179 0	179	0		-0-
*06	2760 X	1785	-0-	-975	-0-	135 1	1518 3	Y	120	120 0	120	0		-0-
07	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	78 1	2304 3	Y	179	179 0	179	0		-0-
08	DLQ G-10	2225	-0-	2225	4804	93 1	1956 3	Y	160	160 0	160	0		-0-
09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	7295	162 1	2056 3	Y	248	248 0	248	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	3915	3	265	9	Y	241	241	0	-0-
05	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	3829	3	256	9	Y	233	233	0	-0-
*06	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3649	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
07	DLQ G-10	3978	-0-	3978	3978	3738	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
08	DLQ G-10	3691	-0-	3691	7669	3457	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
09	DLQ G-10	3714	-0-	3714	11383	3484	3	230	9	Y	209	209	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447					
04	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3204	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3739	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
*06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3494	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
07	DLQ G-10	3781	-0-	3781	3781	3462	3	319	9	Y	290	290	0	-0-
08	DLQ G-10	2864	-0-	2864	6645	2633	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
09	DLQ G-10	3810	-0-	3810	10455	3529	3	281	9	Y	255	255	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016			TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332					
04	5850 X	5022	-0-	-828	-0-	4745	3	277	9	Y	252	252	0	-0-
05	6045 X	4952	-0-	-1093	-0-	4684	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
*06	5310 X	4659	-0-	-651	-0-	4408	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
07	DLQ G-10	4665	-0-	4665	4665	4410	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
08	DLQ G-10	4504	-0-	4504	9169	4261	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
09	DLQ G-10	4284	-0-	4284	13453	4049	3	235	9	Y	214	214	0	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666					
04	3750 X	3439	-0-	-311	-0-	468	1	2700	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
05	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	497	1	2595	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
*06	3840 X	3785	-0-	-55	-0-	607	1	2867	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9							
07	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	507	1	2776	3	Y	271	271	0	-0-
						298	9							
08	DLQ G-10	3852	-0-	3852	7433	596	1	3022	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
09	DLQ G-10	3164	-0-	3164	10597	533	1	2404	3	Y	206	206	0	-0-
						227	9							

MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016			TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472					
04	4590 X	4526	-0-	-64	-0-	587	1	3441	3	Y	453	453	0	-0-
						498	9							
05	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	802	1	4281	3	Y	633	633	0	-0-
						696	9							
*06	4590 X	4222	-0-	-368	-0-	651	1	3108	3	Y	421	421	0	-0-
						463	9							
07	DLQ G-10	4771	-0-	4771	4771	649	1	3583	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
08	DLQ G-10	4573	-0-	4573	9344	665	1	3410	3	Y	453	453	0	-0-
						498	9							
09	DLQ G-10	4043	-0-	4043	13387	644	1	2945	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	23	1	3144	3	Y	489	489	0	-0-	
05	3286 X	3084	-0-	-202	-0-	538	9	2483	3	Y	493	493	0	-0-	
*06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	542	9	2579	3	Y	441	441	0	-0-	
07	DLQ G-10	2703	-0-	2703	2703	158	1	2240	3	Y	246	246	0	-0-	
08	DLQ G-10	2858	-0-	2858	5561	485	9	2267	3	Y	376	376	0	-0-	
09	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7864	192	1	1662	3	Y	462	462	0	-0-	
						271	9								
						177	1								
						414	9								
						133	1								
						508	9								

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

04	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	27	1	3712	3	Y	610	610	0	-0-
05	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	671	9	3476	3	Y	541	541	0	-0-
*06	5610 X	4028	-0-	-1582	-0-	82	1	3100	3	Y	671	671	0	-0-
07	DLQ G-10	2473	-0-	2473	2473	595	9	1894	3	Y	378	378	0	-0-
08	DLQ G-10	1836	-0-	1836	4309	190	1	1503	3	Y	195	195	0	-0-
09	DLQ G-10	3820	-0-	3820	8129	738	9	2974	3	Y	551	551	0	-0-
						163	1							
						416	9							
						118	1							
						215	9							
						240	1							
						606	9							

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	860	1	3356	3	Y	258	258	0	-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	284	9	2194	3	Y	237	237	0	-0-
*06	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	1640	1	1875	3	Y	204	204	0	-0-
07	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	261	9	1062	3	Y	125	125	0	-0-
08	DLQ G-10	312	-0-	312	2417	1490	1	121	3	Y	25	25	0	-0-
09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	5473	224	9	1228	3	Y	196	196	0	-0-
						905	1							
						138	9							
						163	1							
						28	9							
						216	9							

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

04	7950 X	99	-0-	-7851	-0-	21	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	3844 X	71	-0-	-3773	-0-	30	1	40	3	Y	1	1	0	-0-
*06	2100 X	81	-0-	-2019	-0-	1	9	40	3	Y	9	9	0	-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	31	1	39	3	Y	1	1	0	-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	118	10	9	18	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	182	34	1	27	3	Y	-0-			-0-
						1	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605								
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
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-
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572								
04	7140 X	5926	-0-	-1214	-0-	1136	1	4415	3	Y	341	341	0			-0-
						375	9									
05	7378 X	6058	-0-	-1320	-0-	2439	1	3247	3	Y	338	338	0			-0-
						372	9									
*06	7140 X	5667	-0-	-1473	-0-	2363	1	2959	3	Y	314	314	0			-0-
						345	9									
07	DLQ G-10	5810	-0-	5810	5810	2520	1	2927	3	Y	330	330	0			-0-
						363	9									
08	DLQ G-10	5886	-0-	5886	11696	3183	1	2330	3	Y	339	339	0			-0-
						373	9									
09	DLQ G-10	5566	-0-	5566	17262	2964	1	2237	3	Y	332	332	0			-0-
						365	9									
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942								
04	5970 X	4349	-0-	-1621	-0-	28	1	3751	3	Y	518	518	0			-0-
						570	9									
05	6169 X	4150	-0-	-2019	-0-	84	1	3528	3	Y	489	489	0			-0-
						538	9									
*06	5970 X	3988	-0-	-1982	-0-	198	1	3231	3	Y	508	508	0			-0-
						559	9									
07	DLQ G-10	1680	-0-	1680	1680	115	1	1341	3	Y	204	204	0			-0-
						224	9									
08	DLQ G-10	3358	-0-	3358	5038	221	1	2815	3	Y	293	293	0			-0-
						322	9									
09	DLQ G-10	3751	-0-	3751	8789	248	1	3072	3	Y	392	392	0			-0-
						431	9									
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725								
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-
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602								
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552	
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	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1 1	1759 3	Y	159	159 0	-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	175 9 2 1	3008 3	Y	266	266 0	-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	293 9		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	6 1	3167 3	Y	211	211 0	-0-
08	DLQ G-10	4770	-0-	4770	8175	232 9 19 1	4418 3	Y	303	303 0	-0-
09	DLQ G-10	831	-0-	831	9006	333 9 1 1	761 3	Y	63	63 0	-0-
						69 9					
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130	
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	20 1	2723 3	Y	315	315 0	-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	347 9 67 1	2823 3	Y	159	159 0	-0-
*06	2490 X	888	-0-	-1602	-0-	175 9 48 1	782 3	Y	53	53 0	-0-
07	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	58 9 274 1	3183 3	Y	153	153 0	-0-
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	5952	168 9 165 1	2094 3	Y	62	62 0	-0-
09	DLQ G-10	63	-0-	63	6015	68 9 5 1	56 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552	
04	1110 X	405	-0-	-705	-0-	296 3	109 9	Y	99	99 0	-0-
05	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	984	-0-	984	984	2 1	857 3	Y	114	114 0	-0-
08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2231	125 9 5 1	1133 3	Y	99	99 0	-0-
09	DLQ G-10	185	-0-	185	2416	109 9 165 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302	
04	840 X	277	-0-	-563	-0-	197 3	80 9	Y	73	73 0	-0-
05	1302 X	1219	-0-	-83	-0-	1 1	996 3	Y	202	202 0	-0-
*06	1260 X	621	-0-	-639	-0-	222 9 516 3	105 9	Y	95	95 0	-0-
07	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1 1	315 3	Y	109	109 0	-0-
08	DLQ G-10	219	-0-	219	655	120 9 1 1	177 3	Y	37	37 0	-0-
09	DLQ G-10	95	-0-	95	750	41 9 74 3	21 9	Y	19	19 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
05	1674 X	428	-0-	-1246	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	627	-0-	627	627	1	1	626	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	858	-0-	858	1485	4	1	835	3	Y	17	17	0	-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	1680	19	9	9	9	Y	8	8	0	-0-
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	68	-0-	68	68	34	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
07	T. A.	1	-0-	1	69	1	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016			TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282					
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	172	172	0	-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	189	9	2317	3	Y	167	167	0	-0-
*06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	184	9	2070	3	Y	149	149	0	-0-
07	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	113	1	1414	3	Y	85	85	0	-0-
08	DLQ G-10	1954	-0-	1954	3544	164	9	1726	3	Y	117	117	0	-0-
09	DLQ G-10	1072	-0-	1072	4616	82	1	925	3	Y	82	82	0	-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202					
04	2250 N	1716	-0-	-534	-0-	93	1	1512	3	Y	101	101	0	-0-
05	992 N	231	-0-	-761	-0-	111	9	208	3	Y	9	9	0	-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	3	Y	141	141	0	-0-
07	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	10	9	1482	3	Y	228	228	0	-0-
08	DLQ G-10	1748	-0-	1748	3564	64	1	1451	3	Y	196	196	0	-0-
09	DLQ G-10	1767	-0-	1767	5331	155	9	1431	3	Y	226	226	0	-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142					
04	2340 X	1327	-0-	-1013	-0-	70	1	1152	3	Y	95	95	0	-0-
05	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	105	9	1958	3	Y	204	204	0	-0-
*06	2340 X	1289	-0-	-1051	-0-	122	1	1122	3	Y	96	96	0	-0-
07	DLQ G-10	509	-0-	509	509	61	1	445	3	Y	35	35	0	-0-
08	DLQ G-10	1889	-0-	1889	2398	106	9	1618	3	Y	164	164	0	-0-
09	DLQ G-10	1781	-0-	1781	4179	25	1	1510	3	Y	162	162	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	104 1	1714 3	Y	172	172 0	-0-
						189 9					
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	112 1	1887 3	Y	513	513 0	-0-
						564 9					
*06	2430 X	1424	-0-	-1006	-0-	63 1	1178 3	Y	166	166 0	-0-
						183 9					
07	DLQ G-10	300	-0-	300	300	14 1	250 3	Y	33	33 0	-0-
						36 9					
08	DLQ G-10	238	-0-	238	538	11 1	204 3	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
09	DLQ G-10	2243	-0-	2243	2781	116 1	1886 3	Y	219	219 0	-0-
						241 9					
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312			
04	1950 X	9	-0-	-1941	-0-	2 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102			
04	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	1039 1	5957 3	Y	416	416 0	-0-
						458 9					
05	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1262 1	6602 3	Y	509	509 0	-0-
						560 9					
*06	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	1292 1	5998 3	Y	403	403 0	-0-
						443 9					
07	DLQ G-10	7005	-0-	7005	7005	1034 1	5561 3	Y	373	373 0	-0-
						410 9					
08	DLQ G-10	4929	-0-	4929	11934	762 1	3855 3	Y	284	284 0	-0-
						312 9					
09	DLQ G-10	7574	-0-	7574	19508	1298 1	5808 3	Y	425	425 0	-0-
						468 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
LOUISE STRAUBE 02			WELL #:		04H	RRCID ->	281176	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	13595	PERF.13830	- 19052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04		4140 X	3777	-0-	-363	-0-	659 1	2638 3	Y	436	436 0	-0-	
							480 9						
05		4278 X	3903	-0-	-375	-0-	1448 1	1983 3	Y	429	429 0	-0-	
							472 9						
*06		3960 X	3764	-0-	-196	-0-	1449 1	1860 3	Y	414	414 0	-0-	
							455 9						
07	DLQ	G-10	3905	-0-	3905	3905	1565 1	1865 3	Y	432	432 0	-0-	
							475 9						
08	DLQ	G-10	3640	-0-	3640	7545	1819 1	1369 3	Y	411	411 0	-0-	
							452 9						
09	DLQ	G-10	3598	-0-	3598	11143	1789 1	1378 3	Y	392	392 0	-0-	
							431 9						

LOUISE STRAUBE 02			WELL #:		03H	RRCID ->	281181	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13540	- 18421

04		1680 X	1316	-0-	-364	-0-	219 1	889 3	Y	189	189 0	-0-	
							208 9						
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	391 1	549 3	Y	164	164 0	-0-	
							180 9						
*06		930 X	578	-0-	-352	-0-	179 1	245 3	Y	140	140 0	-0-	
							154 9						
07	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	141 1	184 3	Y	124	124 0	-0-	
							136 9						
08	DLQ	G-10	369	-0-	369	830	165 1	131 3	Y	66	66 0	-0-	
							73 9						
09	DLQ	G-10	512	-0-	512	1342	157 1	156 3	Y	181	181 0	-0-	
							199 9						

LOUISE STRAUBE 02			WELL #:		07H	RRCID ->	281182	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13650	- 17675

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOUISE STRAUBE 02			WELL #:		05H	RRCID ->	281183	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	12519	PERF.13590	- 19002

04		34710 X	34710	-0-	-0-	-0-	7166 1	27323 3	Y	201	201 0	-0-	
							221 9						
05		11036 X	3420	-0-	-7616	-0-	1331 1	1791 3	Y	271	271 0	-0-	
							298 9						
*06		10680 X	2962	-0-	-7718	-0-	1222 1	1535 3	Y	186	186 0	-0-	
							205 9						
07	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	1425 1	1658 3	Y	223	223 0	-0-	
							245 9						
08	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	6278	1611 1	1167 3	Y	156	156 0	-0-	
							172 9						
09	DLQ	G-10	2653	-0-	2653	8931	1451 1	1074 3	Y	116	116 0	-0-	
							128 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995	
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	7350 X	6980	-0-	-370	-0-	1243 1	4913 3	Y	749	749 0	-0-
05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	824 9 2632 1	3560 3	Y	727	727 0	-0-
*06	8640 X	5989	-0-	-2651	-0-	800 9 2348 1	2974 3	Y	606	606 0	-0-
07	DLQ G-10	6406	-0-	6406	6406	667 9 2631 1	3086 3	Y	626	626 0	-0-
08	DLQ G-10	6419	-0-	6419	12825	689 9 3290 1	2419 3	Y	645	645 0	-0-
09	DLQ G-10	6010	-0-	6010	18835	710 9 3024 1	2298 3	Y	625	625 0	-0-
						688 9					
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982	
04	15660 X	12524	-0-	-3136	-0-	1680 1	9712 3	Y	1029	1029 0	-0-
05	16182 X	9867	-0-	-6315	-0-	1132 9 1416 1	7491 3	Y	873	873 0	-0-
*06	13080 X	10258	-0-	-2822	-0-	960 9 1583 1	7507 3	Y	1062	1062 0	-0-
07	DLQ G-10	14172	-0-	14172	14172	1168 9 1985 1	10766 3	Y	1292	1292 0	-0-
08	DLQ G-10	10857	-0-	10857	25029	1421 9 1626 1	8212 3	Y	926	926 0	-0-
09	DLQ G-10	10507	-0-	10507	35536	1019 9 1741 1	7794 3	Y	884	884 0	-0-
						972 9					
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13574 - 19969	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13830 - 21832	
04	6630 X	3396	-0-	-3234	-0-	391 1	2366 3	Y	581	581 0	-0-
05	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	639 9 1126 1	5998 3	Y	1167	1167 0	-0-
*06	6030 X	5525	-0-	-505	-0-	1284 9 803 1	3794 3	Y	844	844 0	-0-
07	DLQ G-10	6759	-0-	6759	6759	928 9 883 1	4897 3	Y	890	890 0	-0-
08	DLQ G-10	5841	-0-	5841	12600	979 9 810 1	4196 3	Y	759	759 0	-0-
09	DLQ G-10	4803	-0-	4803	17403	835 9 732 1	3380 3	Y	628	628 0	-0-
						691 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017				TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901				
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
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	1104	1	4484	3	Y	854	854	0	-0-
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	939	9	2425	1	Y	927	927	0	-0-
*06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	1020	9	2485	1	Y	874	874	0	-0-
07	DLQ G-10	7325	-0-	7325	7325	2799	1	3444	3	Y	984	984	0	-0-
08	DLQ G-10	7295	-0-	7295	14620	1082	9	2713	3	Y	965	965	0	-0-
09	DLQ G-10	7485	-0-	7485	22105	3520	1	2818	3	Y	1022	1022	0	-0-
						1062	9							
						3543	1							
						1124	9							
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832				
04	6180 X	1380	-0-	-4800	-0-	203	1	1145	3	Y	29	29	0	-0-
05	6107 X	3659	-0-	-2448	-0-	32	9	507	1	Y	416	416	0	-0-
*06	5670 X	2730	-0-	-2940	-0-	458	9	436	1	Y	243	243	0	-0-
07	DLQ G-10	4235	-0-	4235	4235	267	9	3160	3	Y	464	464	0	-0-
08	DLQ G-10	3874	-0-	3874	8109	565	1	2694	3	Y	611	611	0	-0-
09	DLQ G-10	2933	-0-	2933	11042	510	9	2052	3	Y	404	404	0	-0-
						508	1							
						672	9							
						437	1							
						444	9							
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902				
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	450	1	2730	3	Y	492	492	0	-0-
05	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	541	9	2557	3	Y	512	512	0	-0-
*06	3690 X	3559	-0-	-131	-0-	467	1	2461	3	Y	553	553	0	-0-
07	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3067	563	9	2112	3	Y	530	530	0	-0-
08	DLQ G-10	3738	-0-	3738	6805	490	1	2611	3	Y	572	572	0	-0-
09	DLQ G-10	3025	-0-	3025	9830	608	9	2040	3	Y	500	500	0	-0-
						372	1							
						583	9							
						498	1							
						629	9							
						435	1							
						550	9							
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017				TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017				TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822				
04	7230 X	6877	-0-	-353	-0-	6100	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
05	7378 X	6919	-0-	-459	-0-	6154	3	765	9	Y	695	695	0	-0-
*06	6960 X	6511	-0-	-449	-0-	5796	3	715	9	Y	650	650	0	-0-
07	DLQ G-10	6823	-0-	6823	6823	6115	3	708	9	Y	644	644	0	-0-
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808	13631	6073	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
09	DLQ G-10	6464	-0-	6464	20095	5814	3	650	9	Y	591	591	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 16H		RRCID -> 288563			COMPL. DATE 10/10/2019			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
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	

04		16620 X	15911	-0-	-709	-0-	866	1	14045	3	Y	909	909	0	-0-
							1000	9							
05		18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	990	1	16655	3	Y	796	796	0	-0-
							876	9							
*06		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	758	1	15118	3	Y	564	564	0	-0-
							620	9							
07	DLQ	G-10	15923	-0-	15923	15923	822	1	14145	3	Y	869	869	0	-0-
							956	9							
08	DLQ	G-10	15177	-0-	15177	31100	773	1	13417	3	Y	897	897	0	-0-
							987	9							
09	DLQ	G-10	14545	-0-	14545	45645	800	1	12753	3	Y	902	902	0	-0-
							992	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 14H		RRCID -> 288626			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884				
04		10320 X	8326	-0-	-1994	-0-	488	1	7795	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
05		10106 X	8901	-0-	-1205	-0-	489	1	7711	3	Y	637	637	0	-0-
							701	9							
*06		8850 X	7207	-0-	-1643	-0-	343	1	6277	3	Y	534	534	0	-0-
							587	9							
07	DLQ	G-10	9164	-0-	9164	9164	460	1	7970	3	Y	667	667	0	-0-
							734	9							
08	DLQ	G-10	4097	-0-	4097	13261	206	1	3601	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
09	DLQ	G-10	12476	-0-	12476	25737	680	1	10869	3	Y	843	843	0	-0-
							927	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 12H		RRCID -> 288654			COMPL. DATE 10/12/2019			TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598				
04		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	416	1	6746	3	Y	582	582	0	-0-
							640	9							
05		7750 X	6778	-0-	-972	-0-	370	1	5850	3	Y	507	507	0	-0-
							558	9							
*06		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	379	1	6939	3	Y	539	539	0	-0-
							593	9							
07	DLQ	G-10	6540	-0-	6540	6540	333	1	5759	3	Y	407	407	0	-0-
							448	9							
08	DLQ	G-10	7479	-0-	7479	14019	379	1	6607	3	Y	448	448	0	-0-
							493	9							
09	DLQ	G-10	6235	-0-	6235	20254	341	1	5466	3	Y	389	389	0	-0-
							428	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 13H		RRCID -> 289875			COMPL. DATE 10/12/2019			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495				
04		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	391	1	6337	3	Y	564	564	0	-0-
							620	9							
05		8029 X	5684	-0-	-2345	-0-	307	1	4869	3	Y	462	462	0	-0-
							508	9							
*06		7770 X	6673	-0-	-1097	-0-	308	1	5664	3	Y	637	637	0	-0-
							701	9							
07	DLQ	G-10	7044	-0-	7044	7044	342	1	5961	3	Y	674	674	0	-0-
							741	9							
08	DLQ	G-10	3847	-0-	3847	10891	184	1	3233	3	Y	391	391	0	-0-
							430	9							
09	DLQ	G-10	4698	-0-	4698	15589	232	1	3818	3	Y	589	589	0	-0-
							648	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID ->	290763	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.	1.3801	- 21020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
04	19260 X	8387	-0-	-10873	-0-	7660	3	727	9	Y	661	661	0	-0-
05	17050 X	10920	-0-	-6130	-0-	9776	3	1144	9	Y	1040	1040	0	-0-
*06	12960 X	9293	-0-	-3667	-0-	8262	3	1031	9	Y	937	937	0	-0-
07	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	1061	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
08	DLQ G-10	6987	-0-	6987	8186	6384	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
09	DLQ G-10	39980	-0-	39980	48166	36566	3	3414	9	Y	3104	3104	0	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID ->	290781	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13662	PERF.	1.3701	- 20360	
04	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	31236	3	6854	9	Y	6231	6231	0	-0-
05	106419 X	106419	-0-	-0-	-0-	92260	3	14159	9	Y	12872	12872	0	-0-
*06	129518 X	129518	-0-	-0-	-0-	109409	3	20109	9	Y	18281	18281	0	-0-
07	DLQ G-10	98335	-0-	98335	98335	85199	3	13136	9	Y	11942	11942	0	-0-
08	DLQ G-10	76024	-0-	76024	174359	67855	3	8169	9	Y	7426	7426	0	-0-
09	DLQ G-10	61756	-0-	61756	236115	54592	3	7164	9	Y	6513	6513	0	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #: 06H		RRCID ->	290801	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	1.3617	- 21007	
04	28980 X	10909	-0-	-18071	-0-	9722	3	1187	9	Y	1079	1079	0	-0-
05	27280 X	12678	-0-	-14602	-0-	11296	3	1382	9	Y	1256	1256	0	-0-
*06	25230 X	17493	-0-	-7737	-0-	15713	3	1780	9	Y	1618	1618	0	-0-
07	DLQ G-10	21039	-0-	21039	21039	18798	3	2241	9	Y	2037	2037	0	-0-
08	DLQ G-10	20081	-0-	20081	41120	17988	3	2093	9	Y	1903	1903	0	-0-
09	DLQ G-10	17618	-0-	17618	58738	15874	3	1744	9	Y	1585	1585	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	291239	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.	1.3894	- 21433	
04	25050 X	20324	-0-	-4726	-0-	19484	3	840	9	Y	764	764	0	-0-
05	25885 X	19245	-0-	-6640	-0-	17624	3	1621	9	Y	1474	1474	0	-0-
*06	25050 X	18423	-0-	-6627	-0-	17261	3	1162	9	Y	1056	1056	0	-0-
07	DLQ G-10	21928	-0-	21928	21928	20623	3	1305	9	Y	1186	1186	0	-0-
08	DLQ G-10	22270	-0-	22270	44198	20953	3	1317	9	Y	1197	1197	0	-0-
09	DLQ G-10	20252	-0-	20252	64450	19209	3	1043	9	Y	948	948	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID ->	291305	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13956	PERF.	1.3886	- 22039	
04	22830 X	12406	-0-	-10424	-0-	12301	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
05	23591 X	18986	-0-	-4605	-0-	17801	3	1185	9	Y	1077	1077	0	-0-
*06	22830 X	16846	-0-	-5984	-0-	16007	3	839	9	Y	763	763	0	-0-
07	DLQ G-10	20639	-0-	20639	20639	19997	3	642	9	Y	584	584	0	-0-
08	DLQ G-10	20263	-0-	20263	40902	19223	3	1040	9	Y	945	945	0	-0-
09	DLQ G-10	19225	-0-	19225	60127	18222	3	1003	9	Y	912	912	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID ->	291311	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	1.3912	- 22978	
04	35760 X	29845	-0-	-5915	-0-	27874	3	1971	9	Y	1792	1792	0	-0-
05	36952 X	27063	-0-	-9889	-0-	25883	3	1180	9	Y	1073	1073	0	-0-
*06	35760 X	24653	-0-	-11107	-0-	23726	3	927	9	Y	843	843	0	-0-
07	DLQ G-10	32420	-0-	32420	32420	31587	3	833	9	Y	757	757	0	-0-
08	DLQ G-10	27387	-0-	27387	59807	26415	3	972	9	Y	884	884	0	-0-
09	DLQ G-10	26696	-0-	26696	86503	25685	3	1011	9	Y	919	919	0	-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	291330	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13979	PERF.	1.3899	- 23820	
04	48690 X	39422	-0-	-9268	-0-	36933	3	2489	9	Y	2263	2263	0	-0-
05	48050 X	34261	-0-	-13789	-0-	32973	3	1288	9	Y	1171	1171	0	-0-
*06	42780 X	22738	-0-	-20042	-0-	22035	3	703	9	Y	639	639	0	-0-
07	DLQ G-10	43348	-0-	43348	43348	42490	3	858	9	Y	780	780	0	-0-
08	DLQ G-10	38439	-0-	38439	81787	37234	3	1205	9	Y	1095	1095	0	-0-
09	DLQ G-10	36066	-0-	36066	117853	34914	3	1152	9	Y	1047	1047	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	58230 X	34690	-0-	-23540	-0-	23	1	32633	3	Y	1849	1849	0	-0-
						2034	9							
05	53599 X	36835	-0-	-16764	-0-	29	1	34867	3	Y	1763	1763	0	-0-
						1939	9							
*06	47370 X	36033	-0-	-11337	-0-	12	1	33854	3	Y	1970	1970	0	-0-
						2167	9							
07	DLQ G-10	32307	-0-	32307	32307	55	1	30686	3	Y	1424	1424	0	-0-
						1566	9							
08	DLQ G-10	27625	-0-	27625	59932	117	1	26432	3	Y	978	978	0	-0-
						1076	9							
09	DLQ G-10	28364	-0-	28364	88296	50	1	26658	3	Y	1505	1505	0	-0-
						1656	9							
STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662				
04	26850 X	22835	-0-	-4015	-0-	15	1	21746	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
05	26164 X	19545	-0-	-6619	-0-	15	1	18446	3	Y	985	985	0	-0-
						1084	9							
*06	23100 X	19330	-0-	-3770	-0-	6	1	18077	3	Y	1134	1134	0	-0-
						1247	9							
07	DLQ G-10	31417	-0-	31417	31417	53	1	29432	3	Y	1756	1756	0	-0-
						1932	9							
08	DLQ G-10	39132	-0-	39132	70549	163	1	36835	3	Y	1940	1940	0	-0-
						2134	9							
09	DLQ G-10	22960	-0-	22960	93509	41	1	21779	3	Y	1036	1036	0	-0-
						1140	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406				
04	46290 X	24694	-0-	-21596	-0-	16	1	23000	3	Y	1525	1525	0	-0-
						1678	9							
05	36332 X	23679	-0-	-12653	-0-	18	1	22242	3	Y	1290	1290	0	-0-
						1419	9							
*06	30360 X	21035	-0-	-9325	-0-	7	1	19892	3	Y	1033	1033	0	-0-
						1136	9							
07	DLQ G-10	19057	-0-	19057	19057	32	1	17933	3	Y	993	993	0	-0-
						1092	9							
08	DLQ G-10	17926	-0-	17926	36983	74	1	16805	3	Y	952	952	0	-0-
						1047	9							
09	DLQ G-10	18235	-0-	18235	55218	31	1	16764	3	Y	1309	1309	0	-0-
						1440	9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561				
04	55500 X	36387	-0-	-19113	-0-	24	1	34418	3	Y	1768	1768	0	-0-
						1945	9							
05	50809 X	34805	-0-	-16004	-0-	27	1	33157	3	Y	1474	1474	0	-0-
						1621	9							
*06	44040 X	30167	-0-	-13873	-0-	10	1	28952	3	Y	1095	1095	0	-0-
						1205	9							
07	DLQ G-10	28152	-0-	28152	28152	49	1	26953	3	Y	1045	1045	0	-0-
						1150	9							
08	DLQ G-10	24187	-0-	24187	52339	102	1	23141	3	Y	858	858	0	-0-
						944	9							
09	DLQ G-10	24826	-0-	24826	77165	43	1	23215	3	Y	1425	1425	0	-0-
						1568	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292235	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13731	- 20573			
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		

04		49200 X	28356	-0-	-20844	-0-	18	1	25993	3	Y	2132	2132	0	-0-
							2345	9							
05		50034 X	27361	-0-	-22673	-0-	20	1	24909	3	Y	2211	2211	0	-0-
							2432	9							
*06		48420 X	24048	-0-	-24372	-0-	8	1	21828	3	Y	2011	2011	0	-0-
							2212	9							
07	DLQ	G-10	21076	-0-	21076	21076	33	1	18524	3	Y	2290	2290	0	-0-
							2519	9							
08	DLQ	G-10	19246	-0-	19246	40322	72	1	16183	3	Y	2719	2719	0	-0-
							2991	9							
09	DLQ	G-10	18569	-0-	18569	58891	31	1	16615	3	Y	1748	1748	0	-0-
							1923	9							

LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		08H	RRCID ->	292271	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13547	PERF.16606	- 21096			

04		23880 X	17648	-0-	-6232	-0-	11	1	15708	3	Y	1754	1754	0	-0-
							1929	9							
05		21080 X	17586	-0-	-3494	-0-	13	1	15711	3	Y	1693	1693	0	-0-
							1862	9							
*06		19770 X	14692	-0-	-5078	-0-	5	1	13112	3	Y	1432	1432	0	-0-
							1575	9							
07	DLQ	G-10	14584	-0-	14584	14584	23	1	12878	3	Y	1530	1530	0	-0-
							1683	9							
08	DLQ	G-10	14812	-0-	14812	29396	58	1	13104	3	Y	1500	1500	0	-0-
							1650	9							
09	DLQ	G-10	13775	-0-	13775	43171	23	1	12410	3	Y	1220	1220	0	-0-
							1342	9							

STRAUBE 01 - W01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13784	- 20796			

04		41280 X	25704	-0-	-15576	-0-	17	1	24519	3	Y	1062	1062	0	-0-
							1168	9							
05		34348 X	22523	-0-	-11825	-0-	18	1	21358	3	Y	1043	1043	0	-0-
							1147	9							
*06		33150 X	21396	-0-	-11754	-0-	7	1	20312	3	Y	979	979	0	-0-
							1077	9							
07	DLQ	G-10	22198	-0-	22198	22198	38	1	21194	3	Y	878	878	0	-0-
							966	9							
08	DLQ	G-10	20988	-0-	20988	43186	89	1	20013	3	Y	805	805	0	-0-
							886	9							
09	DLQ	G-10	20296	-0-	20296	63482	37	1	19556	3	Y	639	639	0	-0-
							703	9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292419	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14028	- 24617			

04		60720 X	39115	-0-	-21605	-0-	25	1	36672	3	Y	2198	2198	0	-0-
							2418	9							
05		55087 X	42436	-0-	-12651	-0-	33	1	40146	3	Y	2052	2052	0	-0-
							2257	9							
*06		51300 X	38005	-0-	-13295	-0-	13	1	36140	3	Y	1684	1684	0	-0-
							1852	9							
07	DLQ	G-10	35209	-0-	35209	35209	61	1	33577	3	Y	1428	1428	0	-0-
							1571	9							
08	DLQ	G-10	30784	-0-	30784	65993	130	1	29441	3	Y	1103	1103	0	-0-
							1213	9							
09	DLQ	G-10	32011	-0-	32011	98004	56	1	30097	3	Y	1689	1689	0	-0-
							1858	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13784	PERF.14016	- 20148			
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	

04	30030 X	21976	-0-	-8054	-0-		13	1	21002	3	Y	874	874	0	-0-
							961	9							
05	29264 X	24246	-0-	-5018	-0-		2	1	23049	3	Y	1086	1086	0	-0-
							1195	9							
*06	26670 X	17167	-0-	-9503	-0-		1	1	16236	3	Y	845	845	0	-0-
							930	9							
07	DLQ G-10	15440	-0-	15440	15440		4	1	14714	3	Y	656	656	0	-0-
							722	9							
08	DLQ G-10	24573	-0-	24573	40013		1	1	23469	3	Y	1003	1003	0	-0-
							1103	9							
09	DLQ G-10	16447	-0-	16447	56460		1	1	15659	3	Y	715	715	0	-0-
							787	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13785	PERF.13988	- 20594			

04	27450 X	18323	-0-	-9127	-0-		11	1	17663	3	Y	590	590	0	-0-
							649	9							
05	25389 X	16287	-0-	-9102	-0-		1	1	15640	3	Y	587	587	0	-0-
							646	9							
*06	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-		2	1	22532	3	Y	774	774	0	-0-
							851	9							
07	DLQ G-10	18246	-0-	18246	18246		4	1	17559	3	Y	621	621	0	-0-
							683	9							
08	DLQ G-10	18914	-0-	18914	37160		1	1	18173	3	Y	673	673	0	-0-
							740	9							
09	DLQ G-10	24666	-0-	24666	61826		1	1	23710	3	Y	868	868	0	-0-
							955	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13794	PERF.13969	- 21133			

04	27630 X	19665	-0-	-7965	-0-		12	1	18972	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
05	27962 X	21347	-0-	-6615	-0-		1	1	20517	3	Y	754	754	0	-0-
							829	9							
*06	25290 X	11052	-0-	-14238	-0-		1	1	10383	3	Y	607	607	0	-0-
							668	9							
07	DLQ G-10	9270	-0-	9270	9270		2	1	8631	3	Y	579	579	0	-0-
							637	9							
08	DLQ G-10	20806	-0-	20806	30076		1	1	20066	3	Y	672	672	0	-0-
							739	9							
09	DLQ G-10	17644	-0-	17644	47720		1	1	16993	3	Y	591	591	0	-0-
							650	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13777	PERF.14012	- 21213			

04	34380 X	32639	-0-	-1741	-0-		19	1	31056	3	Y	1422	1422	0	-0-
							1564	9							
05	35526 X	28745	-0-	-6781	-0-		2	1	27588	3	Y	1050	1050	0	-0-
							1155	9							
*06	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-		3	1	34841	3	Y	837	837	0	-0-
							921	9							
07	DLQ G-10	26136	-0-	26136	26136		6	1	25342	3	Y	716	716	0	-0-
							788	9							
08	DLQ G-10	26270	-0-	26270	52406		1	1	25287	3	Y	893	893	0	-0-
							982	9							
09	DLQ G-10	18839	-0-	18839	71245		1	1	18082	3	Y	687	687	0	-0-
							756	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13906	- 17408	
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	

04		18570 X	18389	-0-	-181	-0-	11	1	17753	3	Y	568	568 0	-0-
							625	9						
05		19189 X	16043	-0-	-3146	-0-	1	1	15488	3	Y	504	504 0	-0-
							554	9						
*06		18270 X	13417	-0-	-4853	-0-	1	1	12749	3	Y	606	606 0	-0-
							667	9						
07	DLQ	G-10	13349	-0-	13349	13349	3	1	12786	3	Y	509	509 0	-0-
							560	9						
08	DLQ	G-10	7352	-0-	7352	20701	6987	3	365	9	Y	332	332 0	-0-
09	DLQ	G-10	4278	-0-	4278	24979	4058	3	220	9	Y	200	200 0	-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13768	- 21068	

04		78330 X	54385	-0-	-23945	-0-	3725	1	47847	3	Y	2557	2557 0	-0-
							2813	9						
05		73780 X	53374	-0-	-20406	-0-	3962	1	47263	3	Y	1954	1954 0	-0-
							2149	9						
*06		65280 X	51212	-0-	-14068	-0-	4096	1	45044	3	Y	1884	1884 0	-0-
							2072	9						
07	DLQ	G-10	46365	-0-	46365	46365	1477	1	42833	3	Y	1868	1868 0	-0-
							2055	9						
08	DLQ	G-10	43422	-0-	43422	89787	1917	1	39834	3	Y	1519	1519 0	-0-
							1671	9						
09	DLQ	G-10	36612	-0-	36612	126399	2678	1	33232	3	Y	638	638 0	-0-
							702	9						

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	293341	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13903	PERF.13710	- 20361	

04		42780 X	27279	-0-	-15501	-0-	1882	1	24169	3	Y	1116	1116 0	-0-
							1228	9						
05		44144 X	29306	-0-	-14838	-0-	2094	1	24986	3	Y	2024	2024 0	-0-
							2226	9						
*06		29910 X	28817	-0-	-1093	-0-	2241	1	24649	3	Y	1752	1752 0	-0-
							1927	9						
07	DLQ	G-10	25117	-0-	25117	25117	776	1	22503	3	Y	1671	1671 0	-0-
							1838	9						
08	DLQ	G-10	22050	-0-	22050	47167	921	1	19135	3	Y	1813	1813 0	-0-
							1994	9						
09	DLQ	G-10	19870	-0-	19870	67037	1350	1	16754	3	Y	1605	1605 0	-0-
							1766	9						

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	293342	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.13770	- 19630	

04		36990 X	16345	-0-	-20645	-0-	1107	1	14224	3	Y	922	922 0	-0-
							1014	9						
05		38223 X	2040	-0-	-36183	-0-	133	1	1591	3	Y	287	287 0	-0-
							316	9						
*06		29400 X	465	-0-	-28935	-0-	17	1	185	3	Y	239	239 0	-0-
							263	9						
07	DLQ	G-10	27151	-0-	27151	27151	867	1	25142	3	Y	1038	1038 0	-0-
							1142	9						
08	DLQ	G-10	35415	-0-	35415	62566	1536	1	31921	3	Y	1780	1780 0	-0-
							1958	9						
09	DLQ	G-10	31933	-0-	31933	94499	2252	1	27947	3	Y	1576	1576 0	-0-
							1734	9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13927 - 19951	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	59280 X	39283	-0-	-19997	-0-	37943 3	1340 9	Y	1218	1218 0	-0-
05	56947 X	38408	-0-	-18539	-0-	37142 3	1266 9	Y	1151	1151 0	-0-
*06	46770 X	35108	-0-	-11662	-0-	33694 3	1414 9	Y	1285	1285 0	-0-
07	DLQ G-10	38499	-0-	38499	38499	37188 3	1311 9	Y	1192	1192 0	-0-
08	DLQ G-10	32885	-0-	32885	71384	31647 3	1238 9	Y	1125	1125 0	-0-
09	DLQ G-10	31233	-0-	31233	102617	30125 3	1108 9	Y	1007	1007 0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13944 - 20574	
04	64950 X	45420	-0-	-19530	-0-	44016 3	1404 9	Y	1276	1276 0	-0-
05	63116 X	43866	-0-	-19250	-0-	42562 3	1304 9	Y	1185	1185 0	-0-
*06	53520 X	40822	-0-	-12698	-0-	39326 3	1496 9	Y	1360	1360 0	-0-
07	DLQ G-10	41044	-0-	41044	41044	39720 3	1324 9	Y	1204	1204 0	-0-
08	DLQ G-10	36078	-0-	36078	77122	34784 3	1294 9	Y	1176	1176 0	-0-
09	DLQ G-10	33988	-0-	33988	111110	32823 3	1165 9	Y	1059	1059 0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13911 - 20085	
04	55350 X	34241	-0-	-21109	-0-	33299 3	942 9	Y	856	856 0	-0-
05	52886 X	35853	-0-	-17033	-0-	35027 3	826 9	Y	751	751 0	-0-
*06	40020 X	28158	-0-	-11862	-0-	28005 3	153 9	Y	139	139 0	-0-
07	DLQ G-10	30206	-0-	30206	30206	29378 3	828 9	Y	753	753 0	-0-
08	DLQ G-10	10023	-0-	10023	40229	9719 3	304 9	Y	276	276 0	-0-
09	DLQ G-10	31805	-0-	31805	72034	30886 3	919 9	Y	835	835 0	-0-
SAGER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 294998		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13707 - 18710	
04	209070 X	92382	-0-	-116688	-0-	89707 3	2675 9	Y	2432	2432 0	-0-
05	185473 X	79743	-0-	-105730	-0-	77154 3	2589 9	Y	2354	2354 0	-0-
*06	129090 X	72368	-0-	-56722	-0-	70270 3	2098 9	Y	1907	1907 0	-0-
07	DLQ G-10	62007	-0-	62007	62007	61020 3	987 9	Y	897	897 0	-0-
08	DLQ G-10	68318	-0-	68318	130325	67426 3	892 9	Y	811	811 0	-0-
09	DLQ G-10	63407	-0-	63407	193732	62891 3	516 9	Y	469	469 0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 295785		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 14000		PERF.15528 - 24022	
04	225180 X	135228	-0-	-89952	-0-	133742 3	1486 9	Y	1351	1351 0	-0-
05	211265 X	125642	-0-	-85623	-0-	124285 3	1357 9	Y	1234	1234 0	-0-
*06	185520 X	107998	-0-	-77522	-0-	106961 3	1037 9	Y	943	943 0	-0-
07	DLQ G-10	103879	-0-	103879	103879	102287 3	1592 9	Y	1447	1447 0	-0-
08	DLQ G-10	91626	-0-	91626	195505	90258 3	1368 9	Y	1244	1244 0	-0-
09	DLQ G-10	81401	-0-	81401	276906	79783 3	1618 9	Y	1471	1471 0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 295804		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14654 - 23215	
04	241680 X	140893	-0-	-100787	-0-	139114 3	1779 9	Y	1617	1617 0	-0-
05	208785 X	133382	-0-	-75403	-0-	131737 3	1645 9	Y	1495	1495 0	-0-
*06	202050 X	115070	-0-	-86980	-0-	113461 3	1609 9	Y	1463	1463 0	-0-
07	DLQ G-10	108469	-0-	108469	108469	106387 3	2082 9	Y	1893	1893 0	-0-
08	DLQ G-10	94730	-0-	94730	203199	92882 3	1848 9	Y	1680	1680 0	-0-
09	DLQ G-10	80729	-0-	80729	283928	79277 3	1452 9	Y	1320	1320 0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 295952		COMPL. DATE 02/22/2021		TOTAL DEPTH 13731		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	58763	-0-	58763	58763	49747	3	9016	9	Y	8196	8196	0		-0-
05		SHUT IN	309882	-0-	309882	368645	273452	3	36430	9	Y	33118	33118	0		-0-
*06		636275 X	267630	-0-	-368645	-0-	238603	3	29027	9	Y	26388	26388	0		-0-
07		262477 X	257585	-0-	-4892	-0-	231865	3	25720	9	Y	23382	23382	0		-0-
08		262477 X	252095	-0-	-10382	-0-	228738	3	23357	9	Y	21234	21234	0		-0-
09		254010 X	229319	-0-	-24691	-0-	208094	3	21225	9	Y	19295	19295	0		-0-

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359																
04		SHUT IN	59959	-0-	59959	59959	50440	3	9519	9	Y	8654	8654	0		-0-
05		SHUT IN	321760	-0-	321760	381719	278073	3	43687	9	Y	39715	39715	0		-0-
*06		667487 X	285768	-0-	-381719	-0-	249613	3	36155	9	Y	32868	32868	0		-0-
07		275633 X	275633	-0-	-0-	-0-	243284	3	32349	9	Y	29408	29408	0		-0-
08		269731 X	267429	-0-	-2302	-0-	238422	3	29007	9	Y	26370	26370	0		-0-
09		261030 X	250725	-0-	-10305	-0-	223826	3	26899	9	Y	24454	24454	0		-0-

RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474																
*06		0	12045	-0-	12045	12045	19	1	10037	3	Y	1808	1808	0		-0-
							1989	9								
07		0	257248	-0-	257248	269293	273	1	218128	3	Y	35315	35315	0		-0-
							38847	9								
*08		492867 X	223574	-0-	-269293	-0-	198	1	191718	3	Y	28780	28780	0		-0-
							31658	9								
09		232350 X	NO RPT	-0-	-232350	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13891 - 21203																
*06		0	9108	-0-	9108	9108	14	1	7235	3	Y	1690	1690	0		-0-
							1859	9								
*07		0	226852	-0-	226852	235960	227	1	183243	3	Y	39438	39438	0		-0-
							43382	9								
*08		DELQ PR	197736	-0-	197736	433696	165	1	161513	3	Y	32780	32780	0		-0-
							36058	9								
09		599918 X	166222	-0-	-433696	-0-	150	1	135683	3	Y	27626	27626	0		-0-
							30389	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																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		279 N	173	-0-	-106	-0-	3	1	154	3	Y	13	11	0		2
							2	4	14	9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	164	3	Y	9	8	0		1
							2	4	10	9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907																
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		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
YORKTOWN		WELL #:	1H	RRCID -> 292802	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH 13984	PERF.14559	- 19438								
04	65940	X	45476	-0-	-20464	-0-	533 713	1 9	44230	2	Y	648	674	1		61
05	61938	X	45259	-0-	-16679	-0-	487 821	1 9	43951	2	Y	746	705	1	12 8	90
06	54330	X	42261	-0-	-12069	-0-	494 715	1 9	41052	2	Y	650	671	1	9 8	60
07	DLQ	G-10	40410	-0-	40410	40410	747 655	1 9	39008	2	Y	595	611	1	4 8	40
08	DLQ	G-10	39162	-0-	39162	79572	844 649	1 9	37669	3	Y	590	580	1	4 8	46
09	DLQ	G-10	37787	-0-	37787	117359	825 669	1 9	36293	3	Y	608	616	1		38
YORKTOWN		WELL #:	2H	RRCID -> 292818	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH 13974	PERF.14205	- 19912								
04	68820	X	43623	-0-	-25197	-0-	506 1042	1 9	42075	2	Y	947	979	1		88
05	64790	X	44460	-0-	-20330	-0-	479 972	1 9	43009	2	Y	884	849	1	14 8	109
06	56910	X	41789	-0-	-15121	-0-	488 785	1 9	40516	2	Y	714	746	1	10 8	67
07	DLQ	G-10	39725	-0-	39725	39725	729 828	1 9	38168	2	Y	753	765	1	5 8	50
08	DLQ	G-10	38352	-0-	38352	78077	824 747	1 9	36781	3	Y	679	670	1	5 8	54
09	DLQ	G-10	32639	-0-	32639	110716	711 639	1 9	31289	3	Y	581	599	1		36
YORKTOWN		WELL #:	3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH 13945	PERF.14222	- 20901								
04	85650	X	59698	-0-	-25952	-0-	690 1763	1 9	57245	2	Y	1603	1636	1		148
05	79205	X	59115	-0-	-20090	-0-	629 1824	1 9	56662	2	Y	1658	1576	1	27 8	203
06	70950	X	56830	-0-	-14120	-0-	656 1702	1 9	54472	2	Y	1547	1587	1	21 8	142
07	DLQ	G-10	53575	-0-	53575	53575	977 1668	1 9	50930	2	Y	1516	1546	1	11 8	101
08	DLQ	G-10	51230	-0-	51230	104805	1088 1548	1 9	48594	3	Y	1407	1387	1	10 8	111
09	DLQ	G-10	48198	-0-	48198	153003	1035 1607	1 9	45556	3	Y	1461	1480	1		92
YORKTOWN		WELL #:	4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH 13939	PERF.14095	- 20972								
04	87810	X	53037	-0-	-34773	-0-	617 1349	1 9	51071	2	Y	1226	1266	1		114
05	82057	X	51739	-0-	-30318	-0-	552 1447	1 9	49740	2	Y	1315	1248	1	21 8	160
06	70050	X	53856	-0-	-16194	-0-	624 1470	1 9	51762	2	Y	1336	1356	1	18 8	122
07	DLQ	G-10	51267	-0-	51267	51267	940 1321	1 9	49006	2	Y	1201	1235	1	8 8	80
08	DLQ	G-10	48353	-0-	48353	99620	1031 1279	1 9	46043	3	Y	1163	1143	1	9 8	91
09	DLQ	G-10	47019	-0-	47019	146639	1014 1409	1 9	44596	3	Y	1281	1293	1		79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BEAR		WELL #: 1H		RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 13989	PERF.14180	-	22821				
04	14B2 EXT	98169	-0-	98169	196548	601 1 3309 9	94259 2	Y	3008	3135 1		73	
05	14B2 EXT	100545	-0-	100545	297093	595 1 3285 9	96665 2	Y	2986	2865 1		194	
06	403089 X	105996	-0-	-297093	-0-	753 1 3179 9	102064 2	Y	2890	2858 1	2 8	224	
07	91202 X	104063	-0-	12861	-0-	785 1 3101 9	100177 2	Y	2819	2811 1	3 8	229	
08	97168 X	97168	-0-	-0-	-0-	785 1 2787 9	93596 3	Y	2534	2586 1	10 8	167	
09	88892 X	88892	-0-	-0-	-0-	816 1 2427 9	85649 3	Y	2206	2198 1		175	
BEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 295336	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 14001	PERF.14164	-	21905				
04	14B2 EXT	108576	-0-	108576	217428	664 1 3859 9	104053 2	Y	3508	3643 1		85	
05	14B2 EXT	118173	-0-	118173	335601	699 1 3798 9	113676 2	Y	3453	3314 1		224	
06	459359 X	123758	-0-	-335601	-0-	881 1 3678 9	119199 2	Y	3344	3304 1	3 8	261	
07	99789 X	125125	-0-	25336	-0-	945 1 3751 9	120429 2	Y	3410	3391 1	3 8	277	
08	116194 X	116194	-0-	-0-	-0-	945 1 3342 9	111907 3	Y	3038	3103 1	12 8	200	
09	104196 X	104196	-0-	-0-	-0-	956 1 2919 9	100321 3	Y	2654	2643 1		211	
ANT		WELL #: 1H		RRCID -> 295391	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 13910	PERF.14288	-	20409				
04	14B2 EXT	109617	-0-	109617	226267	670 1 3791 9	105156 2	Y	3446	3602 1		83	
05	14B2 EXT	105609	-0-	105609	331876	625 1 3403 9	101581 2	Y	3094	2975 1		202	
06	434170 X	102294	-0-	-331876	-0-	727 1 3223 9	98344 2	Y	2930	2914 1	2 8	216	
07	108438 X	92348	-0-	-16090	-0-	693 1 3176 9	88479 2	Y	2887	2866 1	3 8	234	
08	108438 X	82387	-0-	-26051	-0-	693 1 2760 9	78934 3	Y	2509	2569 1	9 8	165	
09	104940 X	73292	-0-	-31648	-0-	669 1 2401 9	70222 3	Y	2183	2174 1		174	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B		781915 WELL #: 1		RRCID -> 266701	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13288	-	17894				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	5	1	4 9	N	4		67
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		67
06	210 N	28	-0-	-182	-0-	12	1	13 3	N	3		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9		N	-0-		70
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220 3	N	-0-		70
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		70

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648												
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	129	1	2821 3	Y	-0-		130
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	207	1	1499 3	Y	-0-		130
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	230	1	2080 3	Y	-0-		130
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	211	1	4597 3	Y	-0-		130
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072 3	Y	-0-		130
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		130

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412												
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13 3	Y	-0-		188
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		188

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		243

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170												
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19 3	Y	-0-		185
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		185

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908												
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	54	1	114 3	Y	38		215
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	42	9					
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	114	1	6 9	Y	5		220
07	99 X	99	-0-	-0-	-0-	210	1	14 9	Y	13	155 1	78
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	97	1	2 9	Y	2		80
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298	1	85 9	Y	77	91 1	66
									Y	NO RPT		66

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
08		14B2 EXT	475	-0-	475	475	32	1	443	3	Y	-0-			72
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT			72

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409															
04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	30			300
							33	9							
05		476 X	476	-0-	-0-	-0-	147	1	293	3	N	33			333
							36	9							
06		231 X	231	-0-	-0-	-0-	179	1	22	3	N	27	177	1	183
							30	9							
07		144 X	144	-0-	-0-	-0-	111	1	33	9	N	30			213
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105															
04		126 X	126	-0-	-0-	-0-	115	1	11	9	Y	10			227
05		207 X	207	-0-	-0-	-0-	193	1	14	9	Y	13			240
06		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-			240
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-			240
08		75 X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			240
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			240

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037															
04		2400 X	978	-0-	-1422	-0-	260	1	519	3	Y	181	194	1	147
							199	9							
05		2480 X	2154	-0-	-326	-0-	678	1	1208	3	Y	244	181	1	210
							268	9							
06		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	873	1	1491	3	Y	256	206	1	260
							282	9							
07		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	711	1	1336	3	Y	75	187	1	148
							83	9							
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	1223	1	2425	3	Y	206	192	1	162
							227	9							
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			162

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088															
04		930 N	594	-0-	-336	-0-	166	1	330	3	Y	89			147
							98	9							
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	297	1	529	3	Y	131			278
							144	9							
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	32	181	1	129
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	70	1	131	3	Y	105			234
							116	9							
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	30			264
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			264

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
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	* EOM BALANCE
04	1230 N	696	-0-	-534	-0-	172	1	342	3	Y	165	183 1 65
						182	9					
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	436	1	776	3	Y	181	189 1 57
						199	9					
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	312	1	534	3	Y	163	220
						179	9					
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	274	1	515	3	Y	145	180 1 185
						160	9					
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	499	1	990	3	Y	190	165 1 210
						209	9					
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	210
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339												
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	612	3	Y	303	378 1 133
						333	9					
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	205	1	3973	3	Y	300	378 1 55
						330	9					
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	252	1	3330	3	Y	271	194 1 132
						298	9					
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	155	1	1295	3	Y	216	323 1 25
						238	9					
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	271	1	503	3	Y	-0-	25
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891												
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	90	1	148	3	Y	20	113
						22	9					
05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	148	1	650	3	Y	25	138
						28	9					
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	165	1	860	3	Y	14	152
						15	9					
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	107	1	327	3	Y	33	68 1 117
						36	9					
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	267	1	232	3	Y	33	150
						36	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	150
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435												
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	55	1	61	9	Y	55	198
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	109	1	238	3	Y	110	308
						121	9					
06	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	189	1	870	3	Y	46	182 1 172
						51	9					
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	184	1	36	9	Y	33	205
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	325	1	153	3	Y	48	151 1 102
						53	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		123 X	123	-0-	-0-	-0-		69 1	7 3	Y	43			193
								47 9						
05		275 X	275	-0-	-0-	-0-		105 1	166 3	Y	4			197
								4 9						
06		186 X	186	-0-	-0-	-0-		153 1	33 9	Y	30			227
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-		74 1		Y	-0-			227
08		50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 1		Y	-0-			227
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			227
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
04		944 X	944	-0-	-0-	-0-		93 1	796 3	Y	50			160
								55 9						
05		414 X	414	-0-	-0-	-0-		141 1	273 3	Y	-0-			160
06		238 X	238	-0-	-0-	-0-		174 1	47 3	Y	15			175
								17 9						
07		46 X	46	-0-	-0-	-0-		46 1		Y	-0-			175
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-		223 1	349 3	Y	37			212
								41 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			212
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
04		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
05		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
06		353 X	353	-0-	-0-	-0-		7 1	346 3	Y	-0-			170
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
08		14B2 EXT	212	-0-	212	212		21 1	147 3	Y	40			210
								44 9						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	212				Y	NO RPT			210
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		104 1	3308 3	Y	-0-			188
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		189 1	3502 3	Y	-0-			188
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-		241 1	3213 3	Y	-0-			188
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		178 1	3356 3	Y	-0-			188
08		2511 X	2114	-0-	-397	-0-		236 1	1878 3	Y	-0-			188
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT			188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
BOENING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276331		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12947 - 16625				
M O	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	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	99	1	3114	3	Y	313	188	1	261
						344	9							
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	169	1	2808	3	Y	242	366	1	137
						266	9							
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	213	1	2803	3	Y	216	190	1	163
						238	9							
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	15	110	1	68
						17	9							
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	348	1	3822	3	Y	215	99	1	184
						237	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184

HOERMANN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285842		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 12621		PERF.13152 - 20202				
04	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	177	1	9236	3	Y	2143	2026	1	437
						2357	9							
05	3100 N	7072	-0-	3972	3972	247	1	5388	3	Y	1306	896	1	847
						1437	9							
06	3000 N	4589	-0-	1589	5561	269	1	3232	3	Y	989	1563	1	273
						1088	9							
07	10282 X	4721	-0-	-5561	-0-	203	1	3587	3	Y	846	954	1	165
						931	9							
08	12152 X	6219	-0-	-5933	-0-	510	1	4369	3	Y	1218	1143	1	240
						1340	9							
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT			240

HOERMANN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286378		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 12518		PERF.13102 - 19197				
04	3000 N	5415	-0-	2415	2415	148	1	4158	3	Y	1008	1235	1	255
						1109	9							
05	3100 N	3667	-0-	567	2982	206	1	2790	3	Y	610	578	1	287
						671	9							
06	3000 N	2752	-0-	-248	2734	248	1	1728	3	Y	705	759	1	233
						776	9							
07	4623 X	1889	-0-	-2734	-0-	151	1	961	3	Y	706	769	1	170
						777	9							
08	5611 X	2849	-0-	-2762	-0-	387	1	1767	3	Y	632	559	1	243
						695	9							
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			243

LOOS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287445		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12666 - 18160				
04	6360 X	5169	-0-	-1191	-0-	95	1	3786	3	Y	1171	1142	1	477
						1288	9							
05	6324 X	5454	-0-	-870	-0-	179	1	4131	3	Y	1040	949	1	568
						1144	9							
06	5970 X	4890	-0-	-1080	-0-	217	1	3644	3	Y	935	1295	1	208
						1029	9							
07	6169 X	5279	-0-	-890	-0-	171	1	3902	3	Y	1096	1161	1	143
						1206	9							
08	6169 X	5979	-0-	-190	-0-	448	1	4410	3	Y	1019	754	1	408
						1121	9							
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			408

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	630 X	399	-0-	-231	-0-	74	1	292	3	Y	30	298
						33	9					
05	651 X	527	-0-	-124	-0-	112	1	393	3	Y	20	318
						22	9					
06	630 X	412	-0-	-218	-0-	162	1	233	3	Y	15	333
						17	9					
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	136	1	365	3	Y	43	252
						47	9				124 1	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	369	1	233	3	Y	11	263
						12	9					
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	263
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454												
04	10350 X	2417	-0-	-7933	-0-	43	1	1887	3	Y	443	210
						487	9					
05	10695 X	4919	-0-	-5776	-0-	228	1	3709	3	Y	893	350
						982	9					
06	7680 X	4299	-0-	-3381	-0-	303	1	3148	3	Y	771	150
						848	9					
07	6975 X	4274	-0-	-2701	-0-	240	1	3187	3	Y	770	160
						847	9					
08	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	552	1	2962	3	Y	773	170
						850	9					
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT	170
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462												
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	3	Y	385	203
						424	9					
05	3100 X	1734	-0-	-1366	-0-	161	1	1169	3	Y	367	383
						404	9					
06	3000 X	1224	-0-	-1776	-0-	324	1	604	3	Y	269	248
						296	9					
07	3100 X	1112	-0-	-1988	-0-	201	1	622	3	Y	263	130
						289	9					
08	2480 X	1309	-0-	-1171	-0-	467	1	558	3	Y	258	195
						284	9					
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT	195
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980												
04	6570 X	3697	-0-	-2873	-0-	105	1	2947	3	Y	586	342
						645	9					
05	6169 X	3946	-0-	-2223	-0-	186	1	3030	3	Y	664	260
						730	9					
06	5970 X	4714	-0-	-1256	-0-	309	1	3691	3	Y	649	163
						714	9					
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	235	1	3791	3	Y	453	223
						498	9					
08	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	535	1	3027	3	Y	236	277
						260	9					
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT	277

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	182	1	10383	3	Y	1662	1705	1	277
						1828	9							
05	11594 X	11340	-0-	-254	-0-	313	1	9583	3	Y	1313	1347	1	243
						1444	9							
06	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	383	1	8327	3	Y	1154	1130	1	267
						1269	9							
07	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	293	1	9071	3	Y	1130	1142	1	255
						1243	9							
08	12803 X	10797	-0-	-2006	-0-	686	1	8738	3	Y	1248	1325	1	178
						1373	9							
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT			178
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
04	18030 X	10072	-0-	-7958	-0-	183	1	8955	3	Y	849	777	1	411
						934	9							
05	18631 X	10415	-0-	-8216	-0-	302	1	9463	3	Y	591	783	1	219
						650	9							
06	11910 X	8562	-0-	-3348	-0-	343	1	7273	3	Y	860	1017	1	62
						946	9							
07	10788 X	8632	-0-	-2156	-0-	262	1	7495	3	Y	795	773	1	84
						875	9							
08	10788 X	8743	-0-	-2045	-0-	670	1	7265	3	Y	676	567	1	193
						64	4	744	9					
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			193
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
04	7110 X	4177	-0-	-2933	-0-	177	1	3244	3	Y	687	577	1	495
						756	9							
05	7347 X	4488	-0-	-2859	-0-	255	1	3489	3	Y	676	968	1	203
						744	9							
06	5700 X	4057	-0-	-1643	-0-	306	1	3087	3	Y	604	515	1	292
						664	9							
07	4960 X	4401	-0-	-559	-0-	257	1	3345	3	Y	726	768	1	250
						799	9							
08	4960 X	4555	-0-	-405	-0-	592	1	3219	3	Y	676	759	1	167
						744	9							
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			167
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
04	11580 X	7520	-0-	-4060	-0-	124	1	6910	3	Y	442	313	1	348
						486	9							
05	11966 X	7081	-0-	-4885	-0-	202	1	6325	3	Y	504	665	1	187
						554	9							
06	8910 X	6671	-0-	-2239	-0-	256	1	6007	3	Y	371	531	1	27
						408	9							
07	7998 X	7493	-0-	-505	-0-	200	1	6844	3	Y	408	392	1	43
						449	9							
08	7874 X	7269	-0-	-605	-0-	456	1	6240	3	Y	481	387	1	137
						44	4	529	9					
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT			137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	19470 X	13907	-0-	-5563	-0-	218	1	11472	3	Y	2015	2291	1	203
						2217	9							
05	20119 X	18176	-0-	-1943	-0-	432	1	15989	3	Y	1595	1548	1	250
						1755	9							
06	15150 X	12344	-0-	-2806	-0-	443	1	10086	3	Y	1650	1723	1	177
						1815	9							
07	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	369	1	10912	3	Y	1620	1516	1	281
						1782	9							
08	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	849	1	10550	3	Y	1650	1556	1	375
						1815	9							
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT			375
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
04	6990 X	5341	-0-	-1649	-0-	1128	1	3288	3	Y	841	1127	1	245
						925	9							
05	7223 X	6212	-0-	-1011	-0-	1438	1	3687	3	Y	988	952	1	281
						1087	9							
06	6990 X	6113	-0-	-877	-0-	1554	1	3628	3	Y	846	747	1	380
						931	9							
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	2070	1	4961	3	Y	761	912	1	229
						837	9							
08	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	2456	1	5598	3	Y	989	958	1	260
						1088	9							
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT			260
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	1799	1	5245	3	Y	1040	1259	1	312
						1144	9							
05	8060 X	7993	-0-	-67	-0-	1954	1	5008	3	Y	937	1041	1	208
						1031	9							
06	7800 X	7700	-0-	-100	-0-	2015	1	4702	3	Y	894	800	1	302
						983	9							
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	2364	1	5665	3	Y	851	955	1	198
						936	9							
08	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	2531	1	5769	3	Y	991	960	1	229
						1090	9							
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT			229
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	679	1	1355	3	Y	245	568	1	344
						270	9							
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	668	1	1189	3	Y	199	356	1	187
						219	9							
06	1920 X	1900	-0-	-20	-0-	641	1	1095	3	Y	149	185	1	151
						164	9							
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	900	1	1691	3	Y	251	188	1	214
						276	9							
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	1157	1	2294	3	Y	268	206	1	276
						295	9							
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			276

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		8431 X	8431	-0-	-0-	2680	1	5345	3	Y	369	234
						406	9					
05		8525 X	5868	-0-	-2657	1931	1	3440	3	Y	452	302
						497	9					
06		9720 X	3495	-0-	-6225	1134	1	1937	3	Y	385	89
						424	9					
07		10044 X	4660	-0-	-5384	1447	1	2721	3	Y	447	167
						492	9					
08		10044 X	6685	-0-	-3359	2054	1	4074	3	Y	506	276
						557	9					
09		8430 X	NO RPT	-0-	-8430					Y	NO RPT	276

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205												
04		9930 X	6185	-0-	-3745	152	1	5356	3	Y	615	297
						677	9					
05		10261 X	5009	-0-	-5252	253	1	3866	3	Y	809	380
						890	9					
06		7350 X	4700	-0-	-2650	312	1	3598	3	Y	718	146
						790	9					
07		7254 X	4188	-0-	-3066	272	1	3089	3	Y	752	167
						827	9					
08		7130 X	6322	-0-	-808	700	1	4815	3	Y	734	349
						807	9					
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180					Y	NO RPT	349

LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052												
04		10380 X	6076	-0-	-4304	149	1	4783	3	Y	1040	323
						1144	9					
05		10726 X	6796	-0-	-3930	280	1	5332	3	Y	1076	312
						1184	9					
06		6960 X	5459	-0-	-1501	327	1	4149	3	Y	894	229
						983	9					
07		6634 X	6352	-0-	-282	272	1	4914	3	Y	1060	130
						1166	9					
08		6894 X	6894	-0-	-0-	650	1	5090	3	Y	1049	401
						1154	9					
09		6570 X	NO RPT	-0-	-6570					Y	NO RPT	401

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742												
04		1080 X	263	-0-	-817	95	1	168	9	Y	153	198
05		1116 X	432	-0-	-684	151	1	281	9	Y	255	276
06		450 X	394	-0-	-56	187	1	207	9	Y	188	464
07		288 N	288	-0-	-0-	148	1	140	9	Y	127	432
08		434 N	256	-0-	-178	204	1	52	9	Y	47	479
09		390 N	NO RPT	-0-	-390					Y	NO RPT	479

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
GERDES-RATHKAMP		WELL #:		1L	RRCID ->	289147	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	12701 - 19362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		10350 X	7690	-0-	-2660	-0-	157 1	6078 3	Y	1323	1735 1		161
							1455 9						
05		10540 X	7885	-0-	-2655	-0-	238 1	6103 3	Y	1404	945 1		620
							1544 9						
06		8910 X	7932	-0-	-978	-0-	310 1	6145 3	Y	1343	1718 1		245
							1477 9						
07		8649 X	8377	-0-	-272	-0-	239 1	6579 3	Y	1417	1159 1		503
							1559 9						
08		8339 X	7449	-0-	-890	-0-	526 1	5504 3	Y	1290	1335 1		458
							1419 9						
09		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			Y	NO RPT			458

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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		4UT	RRCID ->	119951	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9676 - 9720
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)				24888 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
LAS ARENAS		WELL #:		2	RRCID ->	294129	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5724 - 5726	
04	7530 #	3148	-0-	-4382	-0-	505 1	2624 2		N	17			95
						19 9							
05	7471 #	4639	-0-	-2832	-0-	833 1	3792 2		N	13			108
						14 9							
06	4239 R	4239	-0-	-0-	-0-	704 1	3509 2		N	24			132
						26 9							
07	4092 #	2182	-0-	-1910	-0-	381 1	1786 2		N	14			146
						15 9							
08	4794 R	4794	-0-	-0-	-0-	818 1	3945 2		N	28			174
						31 9							
09	4500 #	4161	-0-	-339	-0-	715 1	3390 2		N	51	164 1		61
						56 9							

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

DINERO, W. (WILCOX 13600)										24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.										140558								
MCNEIL										WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MCNEIL										WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364		
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

DINERO, W. (4300)										24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.										140558								
PARKER, EMILY H.										WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				

PALEO OIL COMPANY LLC										635131								
LFW										WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244		
04	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
05	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
06	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
07	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
08	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			75				
09	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			75				

VAQUERO OPERATING										882776								
DOBIE										WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75				

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	
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			10
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			10
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			10
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			10
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

DIRKS (HOCKLEY 3300)			24950 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.			093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL			WELL #:	2 T	RRCID -> 117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3324 - 3330	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRKS (1850)			24950 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.			093620									
GINGERICH, GEORGE C.			WELL #:	1D	RRCID -> 190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	1770 - 1775	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER)			25177 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
DOLAN			WELL #:	1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10711 - 10783	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
PRASEK 139		WELL #:		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019										

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
ROGER		WELL #:		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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 #:		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529				
04	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	92	
05	279 N	166	-0-	-113	B	-0-	166	2	N	-0-	92	
06	300 N	183	-0-	-117	B	-0-	183	2	N	-0-	92	
07	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	148	2	10 9	N	9	101
08	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	140	2	3 9	N	3	104
09	180 N	127	-0-	-53	B	-0-	127	2		N	-0-	104

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044				
04	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	2	1	96 2	N	-0-	17
05	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	3	1	161 2	N	-0-	17
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	1	1	53 2	N	-0-	17
07	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	11	1	484 2	N	-0-	17
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-	17
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-	17

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

DRY HOLLOW (11024)			//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
FRANK GU			WELL #:		3	RRCID -> 281641			COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 281642			COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GARRETT			WELL #:		2	RRCID -> 281673			COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

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				
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	10	1	529	2	N	-0-			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	12	1	666	2	N	-0-			-0-
06	570	N	87	-0-	-483	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	563	2	N	-0-			-0-
08	682	N	237	-0-	-445	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 238034			COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748				
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	2	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-			-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	1	17	2	N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)					26214 531	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
ROCHELLE			WELL #:		2	RRCID -> 172034			COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)			//CONT.//	26214 531	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
ROCHELLE			WELL #:	4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12863 - 14269			
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	43	1	2126	2	N	-0-			-0-
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	43	1	2046	2	N	-0-			-0-
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	43	1	1782	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	2	N	-0-			-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	44	1	1918	2	N	-0-			-0-
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13951 - 14055			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674 - 14188			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13774 - 13800			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	2	1	106	2	N	1			1
							1	9							
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	1	1	1	1
							1	9							
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-			1
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	2	N	-0-			1
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	2	N	-0-			1
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	2	N	-0-			1

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROCHELLE				WELL #:	3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.14094 - 14226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 1	9 2		N	-0-		-0-	
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 1	11 2		N	-0-		-0-	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2		N	-0-		-0-	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	8 1	10 2		N	-0-		-0-	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	8 1	4 2		N	-0-		-0-	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 2		N	-0-		-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13658 - 13764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		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		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 13540		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		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		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		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		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		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			
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GARRETT			WELL #:	2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
08		12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-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			
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			51
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-			51
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	221963	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12762 - 13686			
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1			1
							1	9							
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			1
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-			1
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-			1
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-			1

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:	9	RRCID ->	277235	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	12230 - 12779			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		//CONT.//		26214	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281602	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466	-	12026	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-				-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281672	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	10545	-	12088	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
DRY HOLLOW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3830	-	3904	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135	
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	N	-0-				-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	N	-0-				-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-				-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-				-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-				-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-				-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511	-	14543	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401	-	15808	
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-

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	5561	2	Y	35	137	1	128
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	5735	2	Y	71	56	1	143
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	5200	2	Y	21			164
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	5070	2	Y	30			194
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	5251	2	Y	19			213
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	5223	2	Y	12			225

FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.	11682	-	12120
04	5970 X	5713	-0-	-257	-0-	113	1	5561	2	Y	35	137	1	128
05	6169 X	5934	-0-	-235	-0-	121	1	5735	2	Y	71	56	1	143
06	5970 X	5349	-0-	-621	-0-	126	1	5200	2	Y	21			164
07	6076 X	5223	-0-	-853	-0-	23	9	5070	2	Y	30			194
08	5921 X	5393	-0-	-528	-0-	121	1	5251	2	Y	19			213
09	5730 X	5359	-0-	-371	-0-	21	9	5223	2	Y	12			225

HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	10537	-	11108
04	7410 X	6576	-0-	-834	-0-	129	1	6383	2	N	58	173	1	80
05	7595 X	6733	-0-	-862	-0-	138	1	6519	2	N	69	10	1	139
06	7050 X	6067	-0-	-983	-0-	142	1	5881	2	N	40			179
07	6944 X	6188	-0-	-756	-0-	44	9	6011	2	N	32			211
08	6820 X	6468	-0-	-352	-0-	145	1	6269	2	N	49	169	1	91
09	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	54	9	5934	2	N	50			141

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRANK GU		WELL #:		1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14100	-	14256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

WELL #:		26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		561136		RRCID -> 273604		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742									
MERIT ENERGY COMPANY		FRANK GU															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-					-0-

WELL #:		HILDA DAGG GAS UNIT 2		277337		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072									
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	25 1	1258 2	N	13							89
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	14 9	1369 2	N	25	15	1					99
06		1110 N	990	-0-	-120	-0-	29 1	958 2	N	8							107
07		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	28 9	997 2	N	8							115
08		1426 N	978	-0-	-448	-0-	23 1	945 2	N	10							125
09		990 N	962	-0-	-28	-0-	9 9	927 2	N	12							137

WELL #:		O. A. LAMPLEY GU 1		278670		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896									
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	40 1	1995 2	N	8							58
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	9 9	2034 2	N	27	19	1					66
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	43 1	1802 2	N	10							76
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	30 9	1913 2	N	26							102
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	44 1	2027 2	N	16							118
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	11 9	2009 2	N	31							149

WELL #:		HILDA DAGG		278676		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WELL #:		O. A. LAMPLEY GU 1		281319		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845									
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	12 1	575 2	N	4							109
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	4 9	458 2	N	4	4	1					109
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	430 2	N	-0-							109
07		496 N	406	-0-	-90	-0-	9 1	396 2	N	1							110
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 9	458 2	N	1							111
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	450 2	N	3							114

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 281362				COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088		
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

04		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	26 1	1267 2	N	1				67
							1 9							
05		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	28 1	1298 2	N	4	4	1		67
							4 9							
06		1320 N	1237	-0-	-83	-0-	29 1	1206 2	N	2				69
							2 9							
07		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	28 1	1175 2	N	1				70
							1 9							
08		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	27 1	1191 2	N	2				72
							2 9							
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29 1	1218 2	N	1				73
							1 9							

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 11		RRCID -> 281379				COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026		
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	390 2	N	-0-				4
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	8 1	399 2	N	6	5	1		5
							7 9							
06		390 N	321	-0-	-69	-0-	8 1	313 2	N	-0-				5
07		403 N	154	-0-	-249	-0-	4 1	150 2	N	-0-				5
08		403 N	186	-0-	-217	-0-	4 1	182 2	N	-0-				5
09		330 N	259	-0-	-71	-0-	6 1	253 2	N	-0-				5

FRANK GU			WELL #: 3		RRCID -> 281465				COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475		
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	29 1	1434 2	N	22				204
							24 9							
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31 1	1455 2	N	40	15	1		229
							44 9							
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	32 1	1331 2	N	23				252
							25 9							
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	32 1	1344 2	N	23				275
							25 9							
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	32 1	1405 2	N	9				284
							10 9							
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	25 1	1083 2	N	4				288
							4 9							

GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 281520				COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
09		0 N	-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		
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 1	425 2	N	11				141
							12 9							
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	9 1	440 2	N	10	3	1		148
							11 9							
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	10 1	411 2	N	5				153
							6 9							
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	422 2	N	7				160
							8 9							
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	461 2	N	10				170
							11 9							
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	9 1	374 2	N	9				179
							10 9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464					
M O	ALLOW 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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	5			32
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	6	9	289	2	N	4	2	1	34
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	6	1	251	2	N	3			37
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	7	1	310	2	N	7			44
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	N	-0-			44
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	1			45
						1	9							

GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905					
04	1320 N	880	-0-	-440	-0-	17	1	844	2	N	17			180
05	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	25	1	1197	2	N	28	18	1	190
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	27	1	1121	2	N	5			195
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1131	2	N	12			207
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	28	1	1194	2	N	14			221
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	15	9	1174	2	N	12			233
						28	1							
						13	9							

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	2	Y	2			8
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1314	2	Y	14	12	1	10
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	15	9	1203	2	Y	-0-			10
07	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	29	1	1208	2	Y	2			12
08	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	2	9	1288	2	Y	1			13
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	2	Y	3			16
						1	9							
						3	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VESELY		WELL #:		1	RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	16482	PERF.	14140	-	15484
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		4	RRCID ->	183156	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13964	-	14048
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	6	1	3	2	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE		WELL #:		7	RRCID ->	197996	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14194	-	14248
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)		WELL #:		5	RRCID ->	202584	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	15208	PERF.	14091	-	14131
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	1175	1 43 2	6755	3 791 9	N	719	808	0 80 1	212	
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1254	1 1 2	6986	3 816 9	N	742	587	0 10 1	357	
06	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	1229	1 11 2	6655	3 743 9	N	675	752	0 17 1	263	
07	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	1283	1 614 2	6790	3 746 9	N	678	507	0 18 1	416	
08	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	1134	1 376 2	6783	3 744 9	N	676	683	0 21 1	388	
*09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	1111	1 491 2	6305	3 681 9	N	619	735	0 30 1	242	
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325															
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	633	1 23 2	3616	3 235 9	Y	214	192	1	66	
05	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	650	1 3601 3	151	9	Y	137	5	1	198	
06	5040 X	3631	-0-	-1409	-0-	552	1 5 2	2962	3 112 9	Y	102	192	1	108	
07	5208 X	4912	-0-	-296	-0-	686	1 329 2	3621	3 276 9	Y	251	194	1	165	
08	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	1923	1 636 2	11445	3 207 9	Y	188	214	1	139	
*09	4500 X	2470	-0-	-2030	-0-	336	1 148 2	1899	3 87 9	Y	79	128	1	90	
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355															
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	2	0 6 1	60	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	52	1	19	
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870															
04	2880 X	761	-0-	-2119	-0-	79	1 3 2	452	3 227 9	Y	206	239	1	35	
05	2976 X	1484	-0-	-1492	-0-	189	1 1051 3	244	9	Y	222	185	1	72	
06	2880 X	1363	-0-	-1517	-0-	169	1 1 2	905	3 288 9	Y	262	263	1	71	
07	2976 X	1201	-0-	-1775	-0-	156	1 75 2	824	3 146 9	Y	133	148	1	56	
08	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	113	1 37 2	673	3 216 9	Y	196	181	1	71	
*09	1440 X	945	-0-	-495	-0-	117	1 52 2	667	3 109 9	Y	99	144	1	26	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.														//CONT.// 101444									
WELHAUSEN B														WELL #: 5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
04		3000 N	5548	-0-	2548	5234	736	1	27	2	Y	514	531	1			82						
							4220	3	565	9													
05		3100 N	5344	-0-	2244	7478	747	1	4146	3	Y	410	361	1			131						
							451	9															
06		11947 X	4469	-0-	-7478	-0-	665	1	6	2	Y	205	281	1			55						
							3572	3	226	9													
07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	628	1	301	2	Y	278	221	1			112						
							3321	3	306	9													
08		5797 X	5217	-0-	-580	-0-	652	1	216	2	Y	423	388	1			147						
							3884	3	465	9													
*09		5550 X	4026	-0-	-1524	-0-	512	1	226	2	Y	351	413	1			85						
							2902	3	386	9													
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4														WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217	
04		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	817	1	30	2	N	469	484	0	48	1	249						
							4695	3	516	9													
05		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	819	1	4560	3	N	470	432	0	6	1	281						
							517	9															
06		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	855	1	7	2	N	439	482	0	7	1	231						
							4624	3	483	9													
07		5301 X	5147	-0-	-154	-0-	708	1	339	2	N	322	272	0	10	1	271						
							3746	3	354	9													
08		5301 X	4436	-0-	-865	-0-	547	1	181	2	N	396	385	0	10	1	272						
							3272	3	436	9													
*09		5130 X	4946	-0-	-184	-0-	613	1	271	2	N	529	563	0	24	1	197						
							3480	3	582	9			17	6									
HINZE UNIT														WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12417 - 18303	
04		1560 N	1108	-0-	-452	-0-	121	1	4	2	Y	265	386	1			19						
							691	3	292	9													
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	250	1	1392	3	Y	475	2	0	404	1	88						
							523	9															
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	183	1	2	2	Y	403	392	1			99						
							982	3	443	9													
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	Y	279	303	1			75						
							927	3	307	9													
08		2170 X	1767	-0-	-403	-0-	189	1	62	2	Y	359	326	1			108						
							1121	3	395	9													
*09		2100 X	1086	-0-	-1014	-0-	122	1	53	2	Y	208	255	1			61						
							682	3	229	9													
DICKSON ALLEN														WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12997		PERF.13220 - 18671	
04		5850 X	3667	-0-	-2183	-0-	1513	1	12	2	N	282	383	1			189						
							1832	3	310	9													
05		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1842	1	3543	3	N	600	3	0	566	1	220						
							660	9															
06		5760 X	5080	-0-	-680	-0-	1481	1	5	2	N	506	564	1			162						
							3037	3	557	9													
07		5952 X	5259	-0-	-693	-0-	1130	1	301	2	N	452	389	1			225						
							3331	3	497	9													
08		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	1021	1	292	2	N	412	367	1			270						
							5272	3	453	9													
*09		5850 X	4308	-0-	-1542	-0-	532	1	235	2	N	473	534	1			209						
							3021	3	520	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
HINZE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287806		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	93 1	3 2	531 3	314 9	Y	285	351 1		18
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	83 1	1 2	444 3	206 9	Y	-0-	17 1		1
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	84 1	40 2	442 3	218 9	Y	187	142 1		46
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	95 1	31 2	84 1	40 2	Y	198	192 1		52
08	961 X	834	-0-	-127	-0-	442 3	218 9	95 1	31 2	Y	131	143 1		40
*09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	564 3	144 9	121 1	53 2	Y	205	187 1		58
						685 3	226 9							
WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815					
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	130 1	5 2	749 3	52 9	N	47	4 1		165
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	207 1	1154 3	109 9		N	99	2 1		262
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	237 1	2 2	109 9		N	48	188 1		122
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	1284 3	53 9	237 1	2 2	N	1			123
08	868 N	486	-0-	-382	-0-	49 1	16 2	291 3	130 9	N	118	1 1		240
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120 1	53 2	120 1	53 2	N	54	163 1		131
						680 3	59 9							
WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091					
04	4141 X	2528	-0-	-1613	-0-	354 1	13 2	2025 3	136 9	N	124	195 1		97
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	342 1	1899 3	120 9		N	109	2 1		204
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	424 1	4 2	2284 3	135 9	N	123	191 1		136
07	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	358 1	172 2	358 1	172 2	N	162	180 1		118
08	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	1890 3	178 9	286 1	95 2	N	98	176 1		40
*09	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	1703 3	108 9	255 1	113 2	N	109	4 1		145
						1443 3	120 9							
WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562					
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	193 1	7 2	1092 3	140 9	Y	127	123 1		61
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	211 1	1163 3	155 9		Y	141	100 1		102
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	243 1	2 2	1288 3	146 9	Y	133	120 1		115
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	231 1	111 2	1221 3	142 9	Y	129	98 1		146
08	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	192 1	63 2	1140 3	189 9	Y	172	115 1		203
*09	1680 X	1282	-0-	-398	-0-	157 1	70 2	893 3	162 9	Y	147	299 1		51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
WELHAUSEN A		WELL #: 4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13166 - 19049			
M O	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	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	109	77 1		54
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32 1	180 3		Y	79	75 1		58
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	87 9							
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	168 3		Y	107	70 1		95
08	310 X	192	-0-	-118	-0-	118 9							
*09	330 X	237	-0-	-93	-0-	23 1	42 9		Y	23	80 1		8
						169 3	25 9						

WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.12914 - 18801			
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	176 1	6 2		Y	107	97 1		37
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1007 3	118 9						
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	172 1	954 3		Y	62	84 1		15
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	68 9							
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	144 1	1 2		Y	84	1 1		98
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	774 3	92 9						
						208 1	99 2		Y	80	6 0	97 1	75
						1096 3	88 9						
						172 1	57 2		Y	85	105 1		55
						1018 3	94 9						
						151 1	67 2		Y	73	77 1		51
						857 3	80 9						

WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12915 - 17398			
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65 1	2 2		Y	96	90 1		31
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	372 3	106 9						
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	60 1	336 3		Y	100	1 0	107 1	23
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	110 9							
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	58 1	1 2		Y	65			88
*09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	310 3	72 9						
						48 1	23 2		Y	52	4 0	86 1	50
						256 3	57 9						
						74 1	25 2		Y	107	87 1		70
						443 3	118 9						
						68 1	30 2		Y	74	93 1		51
						387 3	81 9						

HINZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12860 - 18183			
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	92 1	3 2		N	195	184 1		12
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	520 3	215 9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	410 3		N	163	145 1		30
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	179 9							
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	45 1	21 2		N	99	5 0	68 1	27
*09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	235 3	109 9						
						17 1	6 2		N	94	92 1		29
						98 3	103 9						
						23 1	10 2		N	95	96 1		28
						127 3	105 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 W	7854	-0-	7854	1586484	973	1	36	2	Y	1148	1023	0	88	1	281
						5582	3	1263	9							
05	1594234 X	7750	-0-	-1586484	-0-	1007	1	5596	3	Y	1043	953	0	7	1	364
						1147	9									
06	8610 X	7970	-0-	-640	-0-	1041	1	9	2	Y	1180	1154	0	22	1	368
						5622	3	1298	9							
07	8897 X	7511	-0-	-1386	-0-	923	1	442	2	Y	1154	1198	0	13	1	311
						4877	3	1269	9							
08	8122 X	4748	-0-	-3374	-0-	469	1	155	2	Y	1203	1122	0	9	1	383
						2801	3	1323	9							
*09	7980 X	4219	-0-	-3761	-0-	430	1	190	2	Y	1045	1147	0	24	1	257
						2449	3	1150	9							
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507																
04	0 W	6992	-0-	6992	463578	733	1	27	2	Y	1859	1741	0	150	1	188
						4187	3	2045	9							
05	469795 X	6217	-0-	-463578	-0-	633	1	3502	3	Y	1893	1865	0	5	1	211
						2082	9									
06	7890 X	6982	-0-	-908	-0-	752	1	7	2	Y	1996	1972	0	14	1	221
						4027	3	2196	9							
07	7657 X	7297	-0-	-360	-0-	817	1	391	2	Y	1628	1614	0	12	1	223
						4298	3	1791	9							
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	768	1	253	2	Y	1710	1733	0	14	1	186
						4545	3	1881	9							
*09	6990 X	6286	-0-	-704	-0-	635	1	281	2	Y	1623	1590	0	29	1	190
						3585	3	1785	9							
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427																
04	0 W	3420	-0-	3420	1080563	284	1	10	2	Y	1355	1260	0	99	1	85
						1635	3	1491	9							
05	1084000 X	3437	-0-	-1080563	-0-	310	1	1729	3	Y	1271	1254	0	3	1	99
						1398	9									
06	9450 X	3764	-0-	-5686	-0-	339	1	3	2	Y	1447	1426	0	18	1	102
						1830	3	1592	9							
07	6324 X	3941	-0-	-2383	-0-	343	1	165	2	Y	1460	1467	0	5	1	90
						1827	3	1606	9							
08	4309 X	3742	-0-	-567	-0-	307	1	101	2	Y	1369	1356	0	6	1	97
						1828	3	1506	9							
*09	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	297	1	131	2	Y	1181	1178	0	16	1	84
						1688	3	1299	9							
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270																
04	0 W	8128	-0-	8128	885334	939	1	35	2	Y	1583	1495	0	102	1	80
						5413	3	1741	9							
05	894522 X	9188	-0-	-885334	-0-	983	1	5507	3	Y	2453	2399	0	9	1	125
						2698	9									
06	10710 X	8281	-0-	-2429	-0-	915	1	8	2	Y	2203	2208	0	5	1	115
						4935	3	2423	9							
07	11067 X	8740	-0-	-2327	-0-	940	1	448	2	Y	2142	2149	0	14	1	94
						4996	3	2356	9							
08	11067 X	8478	-0-	-2589	-0-	847	1	277	2	Y	2112	2084	0	16	1	106
						5031	3	2323	9							
*09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	970	1	430	2	Y	2045	2016	0	42	1	93
						5531	3	2250	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
LAGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 W	4759	-0-	4759	387140	683 1	25 2	3919 3	132 9	N	120	72 0	9 1		77
05	0 W	2334	-0-	2334	389474	334 1	1860 3	140 9		N	127	128 0	3 1		73
06	393046 X	3572	-0-	-389474	-0-	535 1	5 2	2891 3	141 9	N	128	128 0	3 1		70
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	619 1	297 2	3286 3	114 9	N	104	85 0	9 1		80
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	658 1	218 2	3934 3	99 9	N	90	125 0	12 1		33
*09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	784 1	347 2	4464 3	119 9	N	108	55 0	13 1		73
LAGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587															
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	963 1	35 2	5529 3	816 9	Y	742	768 0	46 1		246
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	741 1	4145 3	821 9		Y	746	718 0	6 1		268
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	866 1	8 2	4678 3	2286 9	Y	2078	1913 0	108 1		325
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	873 1	419 2	4645 3	3054 9	Y	2776	2725 0	12 1		364
08	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	780 1	258 2	4660 3	2935 9	Y	2668	2599 0	15 1		418
*09	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	777 1	345 2	4430 3	2870 9	Y	2609	2640 0	55 1		332
LAGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185															
04	0 W	-0-	-0-	-0-	536183					N	125	72 0	10 1		239
05	0 W	-0-	-0-	-0-	536183					N	120	131 0			228
06	536335 X	152	-0-	-536183	-0-	3 1	13 3	136 9		N	124	124 0			228
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	10 1	5 2	50 3	107 9	N	97	84 0			241
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	122 0			183
*09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	25 1	11 2	145 3	151 9	N	137	46 0	4 1		270
LAGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220															
04	0 W	-0-	-0-	-0-	899167					N	87	65 0	7 1		60
05	0 W	424	-0-	424	899591	50 1	275 3	99 9		N	90	91 0	1 1		58
06	899591 X	-0-	-0-	-899591	-0-					N	102	95 0	1 1		64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	70 0			109
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	46 3	333 9	N	303	212 0			200
*09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	29 3	130 9	N	118	211 0			107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																	
BRUCITE B WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426																	
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	EOM BALANCE	
04		0 W	8049	-0-	8049	535637	819	1	30	2	Y	2289	2156	0	171	1	102
							4682	3	2518	9							
05		543823 X	8186	-0-	-535637	-0-	863	1	4782	3	Y	2310	2270	0	7	1	135
							2541	9									
06		9960 X	7441	-0-	-2519	-0-	785	1	7	2	Y	2201	2228	0	1	1	107
							4228	3	2421	9							
07		10292 X	8156	-0-	-2136	-0-	776	1	372	2	Y	2628	2519	0	11	1	205
							4117	3	2891	9							
08		8928 X	7798	-0-	-1130	-0-	728	1	240	2	Y	2272	2337	0	14	1	126
							4331	3	2499	9							
*09		8040 X	7518	-0-	-522	-0-	699	1	310	2	Y	2309	2251	0	43	1	141
							3969	3	2540	9							
BRUCITE A WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934																	
04		0 W	9496	-0-	9496	28755	727	1	27	2	Y	4142	3746	0	353	1	2683
							4186	3	4556	9							
05		37477 X	8722	-0-	-28755	-0-	730	1	4068	3	Y	3567	3535	0	6	1	2709
							3924	9									
06		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	680	1	6	2	Y	3063	3119	0	3	1	2650
							3658	3	3369	9							
07		9827 X	6945	-0-	-2882	-0-	575	1	276	2	Y	2772	2695	0	8	1	2719
							3045	3	3049	9							
08		9827 X	7367	-0-	-2460	-0-	567	1	187	2	Y	2949	2991	0	11	1	2666
							3369	3	3244	9							
*09		9510 X	6750	-0-	-2760	-0-	528	1	234	2	Y	2719	2679	0	38	1	2668
							2997	3	2991	9							
GANYMEDE B WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153																	
04		81930 X	19597	-0-	-62333	-0-	780	1	13705	3	Y	4616	4467	1			887
							34	4	5078	9							
05		17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	760	1	12331	3	Y	4333	4526	1			694
							85	4	4766	9							
06		19290 X	17715	-0-	-1575	-0-	634	1	13302	3	Y	3435	3227	1	10	6	892
							3779	9									
07		40657 X	40657	-0-	-0-	-0-	1782	1	34743	3	Y	3756	3915	1	5	6	728
							4132	9									
08		20243 X	16113	-0-	-4130	-0-	677	1	12166	3	Y	2973	3011	1			237
							3270	9									
09		19590 X	14465	-0-	-5125	-0-	636	1	10994	3	Y	2577	2594	1			220
							2835	9									
DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614																	
04		27780 X	9331	-0-	-18449	-0-	521	1	19	2	Y	5257	4835	0	435	1	373
							3008	3	5783	9							
05		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	522	1	2905	3	Y	4337	4260	0	4	1	446
							4771	9									
06		8250 X	7635	-0-	-615	-0-	606	1	5	2	Y	3408	3579	0	3	1	272
							3275	3	3749	9							
07		9641 X	7301	-0-	-2340	-0-	630	1	302	2	Y	2759	2791	0	9	1	231
							3334	3	3035	9							
08		9641 X	6758	-0-	-2883	-0-	515	1	171	2	Y	2721	2652	0	10	1	290
							3079	3	2993	9							
*09		9330 X	6392	-0-	-2938	-0-	525	1	232	2	Y	2414	2475	0	39	1	190
							2980	3	2655	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ZIRCON A WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	95280 X	12774	-0-	-82506	-0-	1437 1	53 2	8283 3	3001 9	Y	2728	2502 0	217 1			23
05	98456 X	12025	-0-	-86431	-0-	1423 1	1 2	7949 3	2652 9	Y	2411	2380 0	11 1			43
06	14070 X	11455	-0-	-2615	-0-	1384 1	12 2	7481 3	2578 9	Y	2344	2343 0	6 1			38
07	14539 X	11942	-0-	-2597	-0-	1378 1	661 2	7323 3	2580 9	Y	2345	2344 0	20 1			19
08	13640 X	11179	-0-	-2461	-0-	1213 1	401 2	7245 3	2320 9	Y	2109	2079 0	23 1			26
*09	12780 X	11005	-0-	-1775	-0-	1241 1	550 2	7063 3	2151 9	Y	1955	1927 0	43 1			11

RATTLER B WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3			Y	-0-					1
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2			Y	-0-					1
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	28 3										
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2			Y	-0-					1
						59 3										
						3 1	1 2			Y	-0-					1
						15 3										

ARMADILLO C (SA) WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901

04	26580 X	6873	-0-	-19707	-0-	790 1	29 2	4510 3	1544 9	N	1404	1197 0	102 1			411
05	27466 X	7624	-0-	-19842	-0-	916 1	5061 3	1647 9		N	1497	1501 0	7 1			400
06	26580 X	7143	-0-	-19437	-0-	871 1	8 2	4629 3	1635 9	N	1486	1561 0	11 1			314
07	27466 X	7758	-0-	-19708	-0-	924 1	443 2	4860 3	1531 9	N	1392	1481 0	13 1			1
08	27466 X	7330	-0-	-20136	-0-	820 1	269 2	4820 3	1421 9	N	1292	1082 0	15 1			196
*09	26580 X	6963	-0-	-19617	-0-	782 1	347 2	4434 3	1400 9	N	1273	1254 0	31 1			184

RBK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297707 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528

04	30330 X	619	-0-	-29711	-0-	25 1	1 2	141 3	452 9	N	411	425 1				88
05	31341 X	774	-0-	-30567	-0-	39 1	218 3	517 9		N	470	459 1				99
06	30330 X	1186	-0-	-29144	-0-	89 1	1 2	480 3	616 9	N	560	560 1				99
07	31341 X	879	-0-	-30462	-0-	64 1	30 2	333 3	452 9	N	411	439 1				71
08	31341 X	567	-0-	-30774	-0-	50 1	16 2	294 3	207 9	N	188	209 1				50
*09	30330 X	667	-0-	-29663	-0-	54 1	24 2	304 3	285 9	N	259	262 1				47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
RBK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 12204	PERF.12262	- 18528				
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		
04		55440 X	3847	-0-	-51593	-0-	498 1	18 2	N	429	444 1	83	
							2859 3	472 9					
05		57288 X	4257	-0-	-53031	-0-	567 1	3153 3	N	488	476 1	95	
							537 9						
06		55440 X	4574	-0-	-50866	-0-	624 1	5 2	N	545	545 1	95	
							3345 3	600 9					
07		57288 X	4254	-0-	-53034	-0-	554 1	266 2	N	462	478 1	79	
							2926 3	508 9					
08		57288 X	4203	-0-	-53085	-0-	477 1	158 2	N	662	566 1	175	
							2840 3	728 9					
*09		55440 X	4157	-0-	-51283	-0-	481 1	213 2	N	672	713 1	134	
							2724 3	739 9					
RBK UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 12297	PERF.12448	- 18572				
04		12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			N	447	462 1	98	
05		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			N	465	454 1	109	
06		12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			N	625	624 1	110	
07		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			N	513	534 1	89	
08		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			N	155	203 1	41	
*09		12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			N	222	223 1	40	
RBK UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12185	- 18156				
04		44580 X	1920	-0-	-42660	-0-	191 1	7 2	N	567	586 1	83	
							1098 3	624 9					
05		46066 X	2119	-0-	-43947	-0-	239 1	1326 3	N	504	492 1	95	
							554 9						
06		44580 X	2276	-0-	-42304	-0-	264 1	2 2	N	539	539 1	95	
							1417 3	593 9					
07		46066 X	2359	-0-	-43707	-0-	266 1	128 2	N	504	512 1	87	
							1411 3	554 9					
08		46066 X	1476	-0-	-44590	-0-	114 1	37 2	N	594	522 1	159	
							672 3	653 9					
*09		44580 X	2110	-0-	-42470	-0-	205 1	91 2	N	592	631 1	120	
							1163 3	651 9					
RHEA A		WELL #:		1H	RRCID -> 297711	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL DEPTH 12439	PERF.12312	- 21942				
04		44190 X	14253	-0-	-29937	-0-	1473 1	54 2	N	3887	3639 0	305 1	174
							8450 3	4276 9					
05		45663 X	15009	-0-	-30654	-0-	1545 1	1 2	N	4430	4286 0	12 1	306
							8590 3	4873 9					
06		44190 X	3089	-0-	-41101	-0-	290 1	3 2	N	1121	1082 0	1 1	344
							1563 3	1233 9					
07		45663 X	15014	-0-	-30649	-0-	1477 1	708 2	N	4567	4355 0	21 1	535
							7805 3	5024 9					
08		45663 X	10324	-0-	-35339	-0-	968 1	320 2	N	2975	3132 0	18 1	360
							5763 3	3273 9					
*09		44190 X	10286	-0-	-33904	-0-	1001 1	444 2	N	2875	2839 0	51 1	345
							5678 3	3163 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. RHEA B		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #:		2H	RRCID ->	297712	COMPL. DATE	02/18/2023	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.12312	-	21942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16560 X	11067	-0-	-5493	-0-	1142	1	42	2	N	3041	2871	0	230	1	113
						6538	3	3345	9							
05	17112 X	12232	-0-	-4880	-0-	1396	1	1	2	N	2804	2721	0	11	1	185
						7751	3	3084	9							
06	16560 X	2210	-0-	-14350	-0-	249	1	2	2	N	570	577	0	1	1	177
						1332	3	627	9							
07	17112 X	8930	-0-	-8182	-0-	915	1	437	2	N	2507	2377	0	13	1	294
						4820	3	2758	9							
08	17112 X	10070	-0-	-7042	-0-	980	1	323	2	N	2699	2734	0	18	1	241
						5798	3	2969	9							
*09	16560 X	9424	-0-	-7136	-0-	960	1	425	2	N	2371	2358	0	35	1	219
						5431	3	2608	9							
HEATWAVE B				WELL #:	2H	RRCID ->	297713	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12412	-	22098	
04	48060 X	4157	-0-	-43903	-0-	460	1	17	2	N	945	888	0	75	1	55
						2640	3	1040	9							
05	49662 X	4028	-0-	-45634	-0-	460	1	2556	3	N	920	904	0	4	1	67
						1012	9									
06	48060 X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	135	150	0			52
07	49662 X	5807	-0-	-43855	-0-	751	1	360	2	N	614	557	0	11	1	98
						4021	3	675	9							
08	49662 X	12808	-0-	-36854	-0-	1602	1	528	2	N	948	915	0	30	1	101
						9635	3	1043	9							
*09	48060 X	10282	-0-	-37778	-0-	1311	1	581	2	N	776	741	0	26	1	110
						7536	3	854	9							
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297714	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	13017	PERF.12996	-	22426	
04	111810 X	1577	-0-	-110233	-0-	165	1	6	2	N	415	386	0	35	1	115
						949	3	457	9							
05	115537 X	1584	-0-	-113953	-0-	178	1	987	3	N	381	363	0	1	1	132
						419	9									
06	111810 X	1445	-0-	-110365	-0-	173	1	1	2	N	311	349	0	1	1	93
						929	3	342	9							
07	115537 X	2164	-0-	-113373	-0-	263	1	126	2	N	349	361	0	4	1	77
						1391	3	384	9							
08	115537 X	4985	-0-	-110552	-0-	634	1	210	2	N	325	301	0	12	1	89
						3783	3	358	9							
*09	111810 X	4539	-0-	-107271	-0-	585	1	259	2	N	334	344	0	17	1	62
						3328	3	367	9							
MARTINSEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297739	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.12854	-	18711	
04	110370 X	5749	-0-	-104621	-0-	801	1	29	2	N	288	283	1			111
						4602	3	317	9							
05	114049 X	6958	-0-	-107091	-0-	985	1	1	2	N	447	2	0	432	1	124
						5480	3	492	9							
06	110370 X	931	-0-	-109439	-0-	126	1	1	2	N	112	171	1			65
						681	3	123	9							
07	114049 X	6413	-0-	-107636	-0-	885	1	424	2	N	380	384	1			61
						4686	3	418	9							
08	114049 X	6222	-0-	-107827	-0-	793	1	263	2	N	393	309	1			145
						4734	3	432	9							
*09	110370 X	7703	-0-	-102667	-0-	998	1	441	2	N	545	493	1			197
						5664	3	600	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		50970 X	1184	-0-	-49786	-0-	135	1	5	2	N	246	241	1	91
							773	3	271	9					
05		52669 X	1552	-0-	-51117	-0-	147	1	819	3	N	533	2	0	108
							586	9							
06		50970 X	256	-0-	-50714	-0-	23	1	124	3	N	99	150	1	57
							109	9							
07		52669 X	-0-	-0-	-52669	-0-					N	384	377	1	64
08		52669 X	-0-	-0-	-52669	-0-					N	382	300	1	146
*09		50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-					N	199	234	1	111
MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517															
04		122250 X	-0-	-0-	-122250	-0-					N	242	242	1	51
05		126325 X	-0-	-0-	-126325	-0-					N	177	1	0	49
06		122250 X	3421	-0-	-118829	-0-	528	1	5	2	N	36	63	1	22
							2848	3	40	9					
07		126325 X	1105	-0-	-125220	-0-	97	1	47	2	N	407	361	1	68
							513	3	448	9					
08		126325 X	757	-0-	-125568	-0-	63	1	21	2	N	267	215	1	120
							379	3	294	9					
*09		122250 X	1137	-0-	-121113	-0-	126	1	55	2	N	223	226	1	117
							711	3	245	9					
BLONDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297742 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12622 - 17845															
04		18600 X	3007	-0-	-15593	-0-	361	1	13	2	N	511	465	0	94
							2071	3	562	9					
05		19220 X	3232	-0-	-15988	-0-	413	1	2291	3	N	480	454	0	119
							528	9							
06		18600 X	3013	-0-	-15587	-0-	393	1	3	2	N	462	491	0	85
							2109	3	508	9					
07		19220 X	2425	-0-	-16795	-0-	306	1	146	2	N	332	330	0	83
							1608	3	365	9					
08		19220 X	2271	-0-	-16949	-0-	247	1	82	2	N	434	365	0	147
							1465	3	477	9					
*09		18600 X	1788	-0-	-16812	-0-	193	1	85	2	N	384	422	0	100
							1088	3	422	9					
BLONDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297744 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12073 - 17893															
04		23730 X	1289	-0-	-22441	-0-	74	1	3	2	N	714	651	0	125
							427	3	785	9					
05		24521 X	1680	-0-	-22841	-0-	156	1	864	3	N	600	571	0	153
							660	9							
06		23730 X	1640	-0-	-22090	-0-	158	1	1	2	N	577	617	0	107
							846	3	635	9					
07		24521 X	1243	-0-	-23278	-0-	130	1	62	2	N	336	356	0	85
							681	3	370	9					
08		24521 X	756	-0-	-23765	-0-	44	1	14	2	N	400	348	0	136
							258	3	440	9					
*09		23730 X	873	-0-	-22857	-0-	51	1	22	2	N	469	480	0	112
							284	3	516	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BLONDE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297745 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12002 - 17924

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	* PERF. AMT	EOM BALANCE
04	15570 X	1359	-0-	-14211	-0-	79 1	3 2	N	751	684 0	65 1	137
						451 3	826 9					
05	16089 X	1285	-0-	-14804	-0-	88 1	487 3	N	645	612 0	2 1	168
						710 9						
06	15570 X	1464	-0-	-14106	-0-	120 1	1 2	N	637	680 0	7 1	118
						642 3	701 9					
07	16089 X	700	-0-	-15389	-0-	39 1	19 2	N	398	414 0	1 1	101
						204 3	438 9					
08	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-			N	330	318 0		113
*09	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-			N	201	254 0		60

BLONDE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297746 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989

04	22230 X	416	-0-	-21814	-0-	35 1	1 2	N	162	149 0	14 1	54
						202 3	178 9					
05	22971 X	503	-0-	-22468	-0-	42 1	234 3	N	206	198 0	1 1	61
						227 9						
06	22230 X	584	-0-	-21646	-0-	49 1	260 3	N	250	269 0	3 1	39
						275 9						
07	22971 X	881	-0-	-22090	-0-	83 1	40 2	N	290	245 0	1 1	83
						439 3	319 9					
08	22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-			N	318	286 0		115
*09	22230 X	351	-0-	-21879	-0-	6 1	3 2	N	278	288 0	5 1	100
						36 3	306 9					

BLONDE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297747 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804

04	9120 X	372	-0-	-8748	-0-	8 1	47 3	N	288	267 0	25 1	75
						317 9						
05	9424 X	706	-0-	-8718	-0-	47 1	260 3	N	363	349 0	1 1	88
						399 9						
06	9120 X	753	-0-	-8367	-0-	57 1	308 3	N	353	382 0	4 1	55
						388 9						
07	9424 X	767	-0-	-8657	-0-	47 1	22 2	N	413	349 0	1 1	118
						244 3	454 9					
08	9424 X	616	-0-	-8808	-0-	45 1	15 2	N	263	285 0	1 1	95
						267 3	289 9					
*09	9120 X	1493	-0-	-7627	-0-	159 1	70 2	N	333	304 0	10 1	114
						898 3	366 9					

BLONDE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297749 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911

04	19500 X	365	-0-	-19135	-0-	2 1	10 3	N	321	292 0	28 1	53
						353 9						
05	20150 X	386	-0-	-19764	-0-	9 1	52 3	N	295	280 0	1 1	67
						325 9						
06	19500 X	404	-0-	-19096	-0-	13 1	71 3	N	291	310 0	3 1	45
						320 9						
07	20150 X	483	-0-	-19667	-0-	14 1	6 2	N	356	299 0		102
						71 3	392 9					
08	20150 X	1032	-0-	-19118	-0-	89 1	30 2	N	347	322 0	2 1	125
						531 3	382 9					
*09	19500 X	307	-0-	-19193	-0-	4 1	1 2	N	257	283 0	3 1	96
						19 3	283 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
BIG FIVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	297750	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11804	PERF.12149	- 20833			
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		
04	18990 X	7008	-0-	-11982	-0-	741 1	27 2	2008 9	N	1825	1735 0	142 1	237		
05	19623 X	7399	-0-	-12224	-0-	4232 3	843 1	4664 3	N	1720	1702 0	6 1	249		
06	18990 X	5643	-0-	-13347	-0-	1892 9	636 1	6 2	N	1447	1463 0	3 1	230		
07	19623 X	4927	-0-	-14696	-0-	3409 3	427 1	1592 9	N	1860	1789 0	6 1	295		
08	19623 X	5341	-0-	-14282	-0-	2249 3	2249 3	205 2	N	1791	1837 0	9 1	240		
*09	18990 X	4663	-0-	-14327	-0-	465 1	2752 3	154 2	N	1653	1629 0	24 1	240		
						2265 3	402 1	178 2	N						
							2265 3	1818 9							
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	297799	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.12462	- 19619			
04	24240 X	7280	-0-	-16960	-0-	888 1	33 2	1274 9	N	1158	996 0	87 1	360		
05	25048 X	7326	-0-	-17722	-0-	5085 3	933 1	5175 3	N	1107	1095 0	7 1	365		
06	24240 X	6625	-0-	-17615	-0-	1218 9	864 1	7 2	N	1016	1089 0	4 1	288		
07	25048 X	7264	-0-	-17784	-0-	4636 3	904 1	1118 9	N	1054	1043 0	13 1	286		
08	25048 X	6733	-0-	-18315	-0-	4768 3	769 1	433 2	N	1038	943 0	14 1	367		
*09	24240 X	7047	-0-	-17193	-0-	4568 3	837 1	1142 9	N	994	1007 0	29 1	325		
						4746 3	837 1	371 2	N						
							4746 3	1093 9							
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	297936	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12510	- 22707			
04	0 W	3570	-0-	3570	1443878	399 1	15 2	856 9	N	778	700 0	67 1	684		
05	0 W	3305	-0-	3305	1447183	2300 3	387 1	2161 3	N	688	625 0	3 1	744		
06	0 W	2592	-0-	2592	1449775	757 9	316 1	3 2	N	519	577 0	2 1	684		
07	0 W	2540	-0-	2540	1452315	1702 3	285 1	571 9	N	550	527 0	4 1	703		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1452315	1513 3	285 1	137 2	N	NO RPT	NO RPT		703		
*09	0 W	2911	-0-	2911	1455226	301 1	134 2	605 9	N	691	707 0	15 1	374		
						1716 3	134 2	760 9							
							1716 3	760 9							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		1	RRCID ->	260301	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12746	PERF.13119	- 17300	
DAVIS UNIT															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
									N	-0-				68	
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #:		1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	12917	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//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) 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	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	9128	3	1570	9	N	1427	1427	0	-0-	
*04	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	10679	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-	
*05	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	9593	3	1471	9	N	1337	1337	0	-0-	
*06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9153	3	1375	9	N	1250	1250	0	-0-	
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	8716	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-	
*08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	5878	3	746	9	N	678	678	0	-0-	
09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-	4591	3	395	9	N	359	359	0	-0-	

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085															
*03	5890 X	4107	-0-	-1783	-0-	100	1	2894	3	N	1012	1012	0	-0-	
*04	5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	1113	9	10	1	N	1036	1036	0	-0-	
*05	5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	1140	9	1120	9	N	1018	1018	0	-0-	
*06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	2933	3	1080	9	N	982	982	0	-0-	
*07	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	5754	3	972	9	N	884	884	0	-0-	
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	2665	3	1012	9	N	920	920	0	-0-	
09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	5156	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-	

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
*03	7223 X	6203	-0-	-1020	-0-	171	1	4885	3	N	1043	1043	0	-0-	
*04	6990 X	6905	-0-	-85	-0-	1147	9	18	1	N	1177	1177	0	-0-	
*05	6727 X	6423	-0-	-304	-0-	1295	9	5223	3	N	1091	1091	0	-0-	
*06	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	4397	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-	
*07	7130 X	6115	-0-	-1015	-0-	4591	3	1524	9	N	1385	1385	0	-0-	
*08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-	
09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-	

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	653	3	252	9	N	229	229	0	-0-	
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	716	3	282	9	N	256	256	0	-0-	
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	559	3	250	9	N	227	227	0	-0-	
*08	899 N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0	-0-	
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0	-0-	

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*03	6293 X	4962	-0-	-1331	-0-	114	1	3326	3	N	1384	1384	0	-0-	
*04	6090 X	5308	-0-	-782	-0-	1522	9	12	1	N	1413	1413	0	-0-	
*05	6014 X	5008	-0-	-1006	-0-	1554	9	3533	3	N	1341	1341	0	-0-	
*06	5370 X	3785	-0-	-1585	-0-	2848	3	937	9	N	852	852	0	-0-	
*07	5487 X	3814	-0-	-1673	-0-	2887	3	927	9	N	843	843	0	-0-	
*08	5487 X	2990	-0-	-2497	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0	-0-	
09	5310 X	3343	-0-	-1967	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	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 #: 10		RRCID -> 286532		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2294	X	1921	-0-	-373	-0-	42	1	1245	3	N	576	576	0	-0-	
							634	9								
*04	2220	X	2195	-0-	-25	-0-	5	1	1560	3	N	573	573	0	-0-	
							630	9								
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2666	3	825	9	N	750	750	0	-0-	
*06	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	1516	3	516	9	N	469	469	0	-0-	
*07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0	-0-	
*08	3503	X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0	-0-	
09	3390	X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0	-0-	

SEID B-BORCH C USW A		WELL #: 1		RRCID -> 295426		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015								
*03	76818	X	49559	-0-	-27259	-0-	38830	3	10729	9	N	9754	9754	0	-0-	
*04	66240	X	45109	-0-	-21131	-0-	35284	3	9825	9	N	8932	8932	0	-0-	
*05	61845	X	43925	-0-	-17920	-0-	34301	3	9624	9	N	8749	8749	0	-0-	
*06	54120	X	40514	-0-	-13606	-0-	31591	3	8923	9	N	8112	8112	0	-0-	
*07	53010	X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9	N	8067	8067	0	-0-	
*08	49569	X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0	-0-	
09	45120	X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0	-0-	

SEID B-BORCH C USW B		WELL #: 1		RRCID -> 295427		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805								
*03	87389	X	56698	-0-	-30691	-0-	44936	3	11762	9	N	10693	10693	0	-0-	
*04	74730	X	51480	-0-	-23250	-0-	40764	3	10716	9	N	9742	9742	0	-0-	
*05	70742	X	50140	-0-	-20602	-0-	39654	3	10486	9	N	9533	9533	0	-0-	
*06	62010	X	45932	-0-	-16078	-0-	36333	3	9599	9	N	8726	8726	0	-0-	
*07	60760	X	45116	-0-	-15644	-0-	35627	3	9489	9	N	8626	8626	0	-0-	
*08	56699	X	43213	-0-	-13486	-0-	34140	3	9073	9	N	8248	8248	0	-0-	
09	51480	X	39765	-0-	-11715	-0-	31331	3	8434	9	N	7667	7667	0	-0-	

SEID B-BORCH C USW C		WELL #: 1		RRCID -> 295428		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830								
*03	30101	X	18113	-0-	-11988	-0-	13481	3	4632	9	N	4211	4211	0	-0-	
*04	25650	X	16251	-0-	-9399	-0-	12051	3	4200	9	N	3818	3818	0	-0-	
*05	23591	X	15691	-0-	-7900	-0-	11566	3	4125	9	N	3750	3750	0	-0-	
*06	20580	X	14272	-0-	-6308	-0-	10499	3	3773	9	N	3430	3430	0	-0-	
*07	19871	X	13790	-0-	-6081	-0-	10103	3	3687	9	N	3352	3352	0	-0-	
*08	18104	X	11367	-0-	-6737	-0-	8432	3	2935	9	N	2668	2668	0	-0-	
09	16260	X	12646	-0-	-3614	-0-	9299	3	3347	9	N	3043	3043	0	-0-	

SEID B-BORCH C USW D		WELL #: 1		RRCID -> 295429		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700								
*03	65379	X	42902	-0-	-22477	-0-	33633	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-	
*04	56670	X	39150	-0-	-17520	-0-	30652	3	8498	9	N	7725	7725	0	-0-	
*05	53382	X	38303	-0-	-15079	-0-	29920	3	8383	9	N	7621	7621	0	-0-	
*06	47310	X	35195	-0-	-12115	-0-	27459	3	7736	9	N	7033	7033	0	-0-	
*07	46004	X	34551	-0-	-11453	-0-	26952	3	7599	9	N	6908	6908	0	-0-	
*08	42904	X	33374	-0-	-9530	-0-	26047	3	7327	9	N	6661	6661	0	-0-	
09	39150	X	30790	-0-	-8360	-0-	23969	3	6821	9	N	6201	6201	0	-0-	

SEID B-A-BORCH C ULW E		WELL #: 1		RRCID -> 295587		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743								
*03	63054	X	39133	-0-	-23921	-0-	31789	3	7344	9	N	6676	6676	0	-0-	
*04	53820	X	35433	-0-	-18387	-0-	28715	3	6718	9	N	6107	6107	0	-0-	
*05	50003	X	34427	-0-	-15576	-0-	27836	3	6591	9	N	5992	5992	0	-0-	
*06	43650	X	31342	-0-	-12308	-0-	25304	3	6038	9	N	5489	5489	0	-0-	
*07	42129	X	30395	-0-	-11734	-0-	24537	3	5858	9	N	5325	5325	0	-0-	
*08	39122	X	28826	-0-	-10296	-0-	23262	3	5564	9	N	5058	5058	0	-0-	
09	35430	X	26782	-0-	-8648	-0-	21608	3	5174	9	N	4704	4704	0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	870 1	540 3	N	403	537 1		138
05	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	443 9 899 1	292 3	N	291	188 1	1 8	240
*06	1590 N	1088	-0-	-502	-0-	320 9 841 1	135 3	N	102	169 1		173
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	112 9 715 1	483 3	N	337	341 1		169
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	371 9 879 1	624 3	N	373	377 1		165
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	410 9 781 1	575 3	N	285	189 1		261
						314 9						

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		OLIVER A		WELL #:	1H	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12944	- 18351	
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	EOM BALANCE
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	44	1	48	9	Y	44	42	1	7
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	-0-	28	1	22	9	Y	20	22	1	5
*06		120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	40	1	46	9	Y	42	41	1	6
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	22	1	20	9	Y	18	20	1	4
08		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	9	1	6	9	Y	5	8	1	1
*09		90 N	29	-0-	-61	-0-	-0-	16	1	13	9	Y	12	10	1	3

LANIK B				WELL #:	1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285	- 18725			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROW A				WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395	- 17773			
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	9	9	N	8			67
05		600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	32	9	N	29			96
*06		881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	11	9	N	10	1	8	105
07		871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	841	1	30	9	N	27			132
08		899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	29	9	N	26			158
*09		869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	17	9	N	15			173

POKLUDA A - RAYES A (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650	- 19210			
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	1731	3	N	438	569	1	253
								482	9							
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	1	1663	3	N	405	369	1	288
								446	9							
*06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	996	1	1724	3	N	405	564	1	129
								446	9							
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	1	1690	3	N	401	369	1	161
								441	9							
08		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1	1034	3	N	400	377	1	184
								440	9							
*09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	2006	3	N	373	384	1	173
								410	9							

MUIR D				WELL #:	1H	RRCID ->	262037	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13117	PERF.13023	- 19163			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	114			114
								125	9							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869	- 16819			
04		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3	153	9	N	139	193	1	132
05		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	3	138	9	N	125	163	1	94
*06		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	3	128	9	N	116	172	1	38
07		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	135	9	N	123			161
08		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3	129	9	N	117	186	1	92
*09		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3	131	9	N	119			211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
M O	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	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	459	1	570	3	N	83	188	1	264
						91	9							
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	442	1	518	3	N	88	175	1	177
						97	9							
*06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	391	1	522	3	N	89	177	1	89
						98	9							
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	408	1	626	3	N	109			198
						120	9							
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	476	1	473	3	N	80	190	1	88
						88	9							
*09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	301	1	517	3	N	73			161
						80	9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	Y	141	144	1	20
						155	9							
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	145	1	486	3	Y	143	138	1	25
						157	9							
*06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	152	1	348	3	Y	148	142	1	31
						163	9							
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	153	1	329	3	Y	145	152	1	24
						160	9							
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	133	1	364	3	Y	125	131	1	18
						138	9							
*09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	159	1	274	3	Y	129	124	1	23
						142	9							
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	634	1	25	3	N	162	196	1	283
						178	9							
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	739	1	169	9	N	154	192	1	245
*06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	631	1	161	9	N	146	194	1	197
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	601	1	29	3	N	143	187	1	153
						157	9							
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	443	1	69	3	N	119	188	1	84
						131	9							
*09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	582	1	9	3	N	142			226
						156	9							
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
04	810 N	92	-0-	-718	-0-	92	1			Y	-0-			88
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	1	6	9	Y	5			93
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	1	10	9	Y	9	1	8	101
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	1	1	9	Y	1			102
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	126	1	15	9	Y	14			116
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	671	1	108	9	N	98	131	1	4 8 82
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	681	1	102	9	N	93			175
*06		420 N	380	-0-	-40	-0-	288	1	92	9	N	84	190	1	69
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	313	1	98	9	N	89			158
08		434 N	308	-0-	-126	-0-	212	1	96	9	N	87			245
*09		390 N	356	-0-	-34	-0-	242	1	114	9	N	104	188	1	161

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849															
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2			121
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	Y	2			123
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			123
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1			124
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	Y	2			126
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			126

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	178	1	461	3	Y	48	44	1	11
							53	9							
05		744 N	679	-0-	-65	-0-	153	1	471	3	Y	50	39	1	22
							55	9							
*06		750 N	684	-0-	-66	-0-	152	1	482	3	Y	45	56	1	11
							50	9							
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	166	1	544	3	Y	50	41	1	20
							55	9							
08		682 N	575	-0-	-107	-0-	163	1	366	3	Y	42	41	1	21
							46	9							
*09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	225	1	531	3	Y	45	43	1	23
							50	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201																
04		522 X	522	-0-	-0-	-0-	294	1	228	9	Y	207	241	1		189
05		482 X	482	-0-	-0-	-0-	298	1	184	9	Y	167	178	1		178
*06		262 X	262	-0-	-0-	-0-	67	1	195	9	Y	177	171	1		184
07		686 X	686	-0-	-0-	-0-	460	1	226	9	Y	205	218	1		171
08		719 X	719	-0-	-0-	-0-	514	1	205	9	Y	186	173	1		184
*09		745 X	745	-0-	-0-	-0-	524	1	221	9	Y	201	167	1		218

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611																
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	302	3	260	9	Y	236	231	1		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	208	1		47
*06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	86	3	275	9	Y	250	256	1		41
07		372 N	311	-0-	-61	-0-	52	3	259	9	Y	235	249	1		27
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	72	3	276	9	Y	251	239	1		39
*09		360 N	316	-0-	-44	-0-	61	3	255	9	Y	232	239	1		32

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719																
04		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	862	1	905	3	Y	198	241	1		92
							218	9								
05		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	992	1	627	3	Y	189	228	1		53
							208	9								
*06		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1205	1	198	9	Y	180	152	1		81
07		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1147	1	62	3	Y	169	147	1		103
							186	9								
08		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	748	1	304	3	Y	130	195	1		38
							143	9								
*09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	865	1	225	3	Y	149	67	1		120
							164	9								

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05		0 N	-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	9				68

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655																
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

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 A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	01/20/2020	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	13658 - 19015	
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		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	388 1	3955 3	Y	556	546 1		303
							612 9						
05		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	415 1	3997 3	Y	635	579 1		359
							699 9						
*06		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	437 1	3827 3	Y	607	785 1		181
							668 9						
07		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	453 1	3950 3	Y	629	597 1		213
							692 9						
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	426 1	3631 3	Y	614	549 1		278
							675 9						
*09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	403 1	3248 3	Y	551	620 1		209
							606 9						

WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13321 - 18575	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	809		N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	809		N	-0-			129
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	809		N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	809		N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	809		N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	809		N	-0-			129

BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	13107 - 16457	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	13776	PERF.	13773 - 19233	
04		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	546 1	5778 3	Y	596	574 1		159
							656 9						
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	579 1	5809 3	Y	658	663 1	1 8	153
							724 9						
*06		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	600 1	5521 3	Y	577	629 1	1 8	100
							635 9						
07		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	603 1	5541 3	Y	589	601 1		88
							648 9						
08		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	577 1	5193 3	Y	547	498 1		137
							602 9						
*09		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	587 1	5058 3	Y	533	575 1		95
							586 9						

CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	13484 - 17626	
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1299 1	298 9	Y	271	315 1		268
05		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1228 1	293 9	Y	266	185 1		339
*06		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1377 1	31 3	Y	213	181 1	10 8	371
							234 9						
07		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1052 1	264 9	Y	240	507 1		104
08		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	950 1	292 9	Y	265			369
*09		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	955 1	254 9	Y	231	366 1		234

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904																
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370																
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	247	335	1			86
						272	9									
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	262	3	251	9	N	228	192	1			122
*06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	338	3	227	9	N	206	188	1			140
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	227	3	226	9	N	205	182	1			163
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	214	186	1			191
						235	9									
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	188	1			204
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374																
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	9	Y	127	119	1	2	8	8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	128	1			5
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	132	1			3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	204	1			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	195	1			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	200	1			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	123 3	53 9	N		48	50 1		7
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	83 3	53 9	N		48	48 1		7
*06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	65 3	59 9	N		54	56 1		5
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	31 3	58 9	N		53	52 1		6
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	28 3	56 9	N		51	50 1		7
*09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	9 3	53 9	N		48	49 1		6

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N		4			240
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			240
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6			246
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			246
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6	177 1		75

H SISTERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIGURA B		WELL #:		1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	09/10/2018	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570	
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	722 1	282 9	N		256	337 1		153
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	638 1	255 9	N		232	190 1	12 8	183
*06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	697 1	204 9	N		185	178 1		190
07	920 X	920	-0-	-0-	-0-	656 1	264 9	N		240	374 1		56
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	589 1	231 9	N		210	157 1		109
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	577 1	219 9	N		199	188 1		120

GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266759	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	13614	PERF.13683	- 18265	
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	N		1			225
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	205 1	233 3	N		77	180 1		122
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	85 9	203 1	N		50			172
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	55 9	10 1	N		42			214
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	46 9		N		-0-			214
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			214

P. FRISBIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266782	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	13321	PERF.13434	- 17675	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			227
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			227
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			227

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	511	1	1052	3	N	273	380	1	134
						300	9							
05	1860 X	1638	-0-	-222	-0-	502	1	849	3	N	261	193	1	192
						287	9					10	8	
*06	1800 X	1767	-0-	-33	-0-	488	1	1008	3	N	246	186	1	251
						271	9					1	8	
07	1922 X	1674	-0-	-248	-0-	521	1	899	3	N	231	369	1	113
						254	9							
08	1922 X	1547	-0-	-375	-0-	515	1	778	3	N	231	187	1	157
						254	9							
*09	1860 X	1378	-0-	-482	-0-	419	1	768	3	N	174	181	1	150
						191	9							
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	31	1	4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1	2
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1	1
												3	8	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	1
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	-0-
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
04	1650 N	1041	-0-	-609	-0-	754	3	287	9	N	261	389	1	165
05	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	787	3	289	9	N	263	189	1	239
*06	1320 N	982	-0-	-338	-0-	722	3	260	9	N	236	355	1	120
07	1085 N	875	-0-	-210	-0-	597	3	278	9	N	253	188	1	185
08	1085 N	718	-0-	-367	-0-	434	3	284	9	N	258	187	1	256
*09	990 N	800	-0-	-190	-0-	568	3	232	9	N	211	194	1	273
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	454	1	179	3	N	57			169
						63	9							
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	447	1	170	3	N	60	191	1	38
						66	9							
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	391	1	180	3	N	52			90
						57	9							
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	425	1	220	3	N	68			158
						75	9							
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	483	1	162	3	N	24			182
						26	9							
*09	630 N	410	-0-	-220	-0-	311	1	99	3	N	-0-			182
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	Y	28	17	1	2
						31	9					13	8	
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	86	1	399	3	Y	31	30	1	3
						34	9							
*06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	90	1	234	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
*09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	57	1	65	3	Y	16	15	1	4
						18	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
M	O	ALLOW 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	207	3	111	9	N	101	190	1	149
05		558 N	311	-0-	-247	-0-	202	3	109	9	N	99			248
*06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	419	3	88	9	N	80	188	1	140
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	417	3	91	9	N	83			223
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	237	3	89	9	N	81	189	1	115
*09		510 N	335	-0-	-175	-0-	228	3	107	9	N	97			212
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	N	252	193	1	251
							277	9							
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	234	381	1	103
							257	9						1 8	
*06		870 N	276	-0-	-594	-0-	10	1	266	9	N	242	193	1	152
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	N	220	192	1	180
							242	9							
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	210	190	1	200
							231	9							
*09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	450	3	216	9	N	196	191	1	205
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
NATHO B				WELL #:	3H	RRCID ->	281854	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13630 -	18825	
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
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	139 3	36 9	Y	Y	33	29 1		14
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	55 1	37 9	Y	Y	34	34 1		14
*06		180 N	160	-0-	-20	-0-	135 1	25 9	Y	Y	23	31 1		6
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	132 1	28 9	Y	Y	25	21 1		10
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	138 1	24 9	Y	Y	22	24 1		8
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	142 1	22 9	Y	Y	20	20 1		8

OEHLKE A				WELL #:	6H	RRCID ->	281861	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13668 -	18173	
04		2460 X	2203	-0-	-257	-0-	397 1	1622 3	Y	Y	167	218 1		68
05		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	564 1	1701 3	Y	Y	152	106 1		114
*06		2370 X	2235	-0-	-135	-0-	167 9	401 1	Y	Y	133	144 1		103
07		2449 X	2245	-0-	-204	-0-	146 9	360 1	Y	Y	132	176 1		59
08		2449 X	2126	-0-	-323	-0-	354 1	1622 3	Y	Y	136	129 1		66
*09		2340 X	2081	-0-	-259	-0-	150 9	349 1	Y	Y	133	116 1		83
							146 9							

WARWAS A				WELL #:	1H	RRCID ->	281899	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	13681	PERF.14097 -	18739	
*02		1247 N	542	-0-	-705	-0-	529 1	13 9	Y	Y	12	30 1		8
*03		1736 N	589	-0-	-1147	-0-	589 1		Y	Y	-0-	4 1		4
*04		810 N	559	-0-	-251	-0-	547 1	12 9	Y	Y	11	11 1		4
*05		589 N	285	-0-	-304	-0-	268 1	17 9	Y	Y	15	15 1		4
*06		570 N	37	-0-	-533	-0-	36 1	1 9	Y	Y	1	4 1		1
*07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	Y	-0-			1
*08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	Y	1			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	Y	-0-			-0-

OEHLKE A				WELL #:	3H	RRCID ->	281900	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13623 -	18671	
04		4830 X	3140	-0-	-1690	-0-	1028 1	1792 3	Y	Y	291	362 1		149
05		4991 X	3316	-0-	-1675	-0-	320 9	1052 1	Y	Y	268	242 1	1 8	174
*06		4830 X	3490	-0-	-1340	-0-	295 9	1039 1	Y	Y	270	259 1		185
07		3844 X	3665	-0-	-179	-0-	297 9	1056 1	Y	Y	279	343 1		121
08		3844 X	3670	-0-	-174	-0-	307 9	1112 1	Y	Y	274	241 1		154
*09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	301 9	1044 1	Y	Y	279	226 1		207
							307 9							

J. HERMANN C (AW)				WELL #:	3H	RRCID ->	281902	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	13363	PERF.13391 -	17567	
04		2280 X	1935	-0-	-345	-0-	575 1	1195 3	Y	Y	150	140 1		36
05		2449 X	2255	-0-	-194	-0-	165 9	607 1	Y	Y	190	143 1		83
*06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	209 9	640 1	Y	Y	174	214 1		43
07		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	191 9	689 1	Y	Y	186	154 1		75
08		2542 X	2032	-0-	-510	-0-	205 9	619 1	Y	Y	157	153 1		79
*09		2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	173 9	521 1	Y	Y	105	131 1		53
							116 9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	2659	-0-	-731	-0-	831 1	1598 3	Y	209	192 1			50
						230 9							
05	3348 X	3240	-0-	-108	-0-	843 1	2107 3	Y	264	199 1			115
						290 9							
*06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	844 1	2289 3	Y	230	288 1			57
						253 9							
07	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	774 1	1988 3	Y	208	181 1			84
						229 9							
08	3255 X	2567	-0-	-688	-0-	826 1	1520 3	Y	201	184 1			101
						221 9							
*09	3390 X	3362	-0-	-28	-0-	1114 1	2015 3	Y	212	206 1			107
						233 9							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133													
04	4590 X	2346	-0-	-2244	-0-	760 1	1242 3	Y	313	263 1			176
						344 9							
05	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	996 1	1910 3	Y	505	533 1	1 8		147
						556 9							
*06	4980 X	3368	-0-	-1612	-0-	935 1	1980 3	Y	412	401 1			158
						453 9							
07	5146 X	4175	-0-	-971	-0-	1138 1	2455 3	Y	529	564 1			123
						582 9							
08	5146 X	3734	-0-	-1412	-0-	1086 1	2134 3	Y	467	393 1			197
						514 9							
*09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	981 1	1989 3	Y	426	539 1			84
						469 9							
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733													
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1441 1	519 9	Y	472	515 1			145
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1449 1	474 9	Y	431	465 1			111
*06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1466 1	510 9	Y	464	386 1			189
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1516 1	492 9	Y	447	504 1			132
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1643 1	536 9	Y	487	494 1			125
*09	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	1234 1	359 9	Y	326	292 1			159
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
M O	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	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	510	1	1550	3	Y	302	194	1	260
						332	9							
05	2573 X	2247	-0-	-326	-0-	463	1	1464	3	Y	291	339	1	212
						320	9							
*06	2490 X	2463	-0-	-27	-0-	486	1	1668	3	Y	281	376	1	117
						309	9							
07	2542 X	2491	-0-	-51	-0-	509	1	1637	3	Y	314	382	1	49
						345	9							
08	2511 X	2471	-0-	-40	-0-	494	1	1646	3	Y	301	190	1	160
						331	9							
*09	2460 X	2327	-0-	-133	-0-	461	1	1554	3	Y	284	360	1	84
						312	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
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-
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
04	2850 X	2734	-0-	-116	-0-	479	1	1881	3	Y	340	283	1	120
						374	9							
05	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	604	1	1689	3	Y	331	329	1	122
						364	9							
*06	2880 X	2318	-0-	-562	-0-	410	1	1609	3	Y	272	279	1	115
						299	9							
07	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	379	1	1788	3	Y	278	307	1	86
						306	9							
08	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	377	1	1806	3	Y	271	290	1	67
						298	9							
*09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	346	1	1624	3	Y	243	220	1	90
						267	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
04	4950 X	4263	-0-	-687	-0-	710	1	3228	3	Y	295	385	1	144
						325	9							
05	5115 X	4171	-0-	-944	-0-	881	1	2967	3	Y	294	189	1	249
						323	9							
*06	4800 X	3093	-0-	-1707	-0-	524	1	2336	3	Y	212	191	1	270
						233	9							
07	4960 X	1800	-0-	-3160	-0-	291	1	1338	3	Y	155	234	1	191
						171	9							
08	4867 X	2119	-0-	-2748	-0-	344	1	1575	3	Y	182	220	1	153
						200	9							
*09	4260 X	3892	-0-	-368	-0-	601	1	2977	3	Y	285	195	1	243
						314	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3270 X	2422	-0-	-848	-0-	1510	1	616	3	Y	269	275	1	122
05	3379 X	2160	-0-	-1219	-0-	1066	1	849	3	Y	223	175	1	170
*06	3270 X	1781	-0-	-1489	-0-	1052	1	500	3	Y	208	246	1	132
07	2821 X	1723	-0-	-1098	-0-	794	1	703	3	Y	205	229	1	108
08	2728 X	1517	-0-	-1211	-0-	685	1	617	3	Y	195	236	1	67
*09	2430 X	2172	-0-	-258	-0-	726	1	1077	3	Y	335	250	1	152
						296	9							
						245	9							
						229	9							
						226	9							
						215	9							
						369	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	402	1	1512	3	Y	174	169	1	51
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	338	1	723	3	Y	92	81	1	62
*06	3000 N	6018	-0-	3018	3018	991	1	4667	3	Y	327	219	1	170
07	3100 N	7395	-0-	4295	7313	1081	1	5877	3	Y	397	438	1	129
08	12929 X	5616	-0-	-7313	-0-	858	1	4397	3	Y	328	307	1	150
*09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	753	1	3549	3	Y	284	260	1	174
						191	9							
						101	9							
						360	9							
						437	9							
						361	9							
						312	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	513	1	27	3	Y	270	245	1	100
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	595	1	359	9	Y	326	291	1	133
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	576	1	321	9	Y	292	311	1	113
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	627	1	64	3	Y	302	285	1	130
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	507	1	97	3	Y	249	309	1	70
*09	840 N	804	-0-	-36	-0-	543	1	261	9	Y	237	140	1	167
						332	9							
						274	9							
						274	9							
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	823	1	98	3	Y	432	424	1	160
05	2325 N	1297	-0-	-1028	-0-	811	1	486	9	Y	442	420	1	180
*06	1470 N	1229	-0-	-241	-0-	788	1	441	9	Y	401	424	1	154
07	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	678	1	54	3	Y	335	345	1	144
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	767	1	227	3	Y	382	419	1	107
09	1110 N	490	-0-	-620	-0-	355	1	135	9	Y	123	143	1	87
						475	9							
						420	9							
						420	9							
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	152	1	88	9	Y	80	68	1	30
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	52	1	32	9	Y	29	47	1	12
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	12	1	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	241	1	128	9	Y	116	66	1	50
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	251	1	138	9	Y	125	140	1	35
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	699	1	101	9	Y	92	62	1	65
						369	9							
						1						1	8	

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		4230 X	842	-0-	-3388	-0-	156	1	525	3	Y	139
							161	9				139
		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	139
*06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	92
		3844 X	3158	-0-	-686	-0-			2027	3	Y	847
							831	9				
		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	1510	1	6365	3	Y	138
							1403	9				
*09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	968	1	1718	3	Y	190
							743	9				
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008												
04		300 N	262	-0-	-38	-0-	208	1	54	9	Y	23
												12
05		372 N	278	-0-	-94	-0-	231	1	47	9	Y	12
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	317	1	52	9	Y	21
		479 N	479	-0-	-0-	-0-	405	1	74	9	Y	41
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	410	1	76	9	Y	20
*09		360 N	357	-0-	-3	-0-	300	1	57	9	Y	42
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141												
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1009	1	411	3	Y	115
							272	9				
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1071	1	359	3	Y	60
							237	9				
*06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1414	1	243	9	Y	99
07		1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1267	1	25	3	Y	122
							220	9				
08		1736 X	1496	-0-	-240	-0-	1087	1	207	3	Y	54
							202	9				
*09		1680 X	1472	-0-	-208	-0-	1117	1	133	3	Y	163
							222	9				
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462												
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	181	1	13	9	Y	126
05		279 N	224	-0-	-55	-0-	195	1	29	9	Y	152
*06		270 N	146	-0-	-124	-0-	131	1	15	9	Y	166
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	106	1	21	9	Y	176
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	111	1	13	9	Y	188
*09		150 N	127	-0-	-23	-0-	101	1	26	9	Y	212
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412												
04		5280 X	170	-0-	-5110	-0-	162	1	8	9	Y	114
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	136	1	8	9	Y	114
*06		120 X	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	9	Y	116
07		155 X	61	-0-	-94	-0-	61	1			Y	103
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	87	1	1	9	Y	104
*09		120 N	77	-0-	-43	-0-	76	1	1	9	Y	105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4650 X	2964	-0-	-1686	-0-	807	1	1772	3	Y	350	294	1		157
						385	9								
05	4805 X	2920	-0-	-1885	-0-	639	1	1887	3	Y	358	399	1		116
						394	9								
*06	4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	709	1	1799	3	Y	361	393	1		84
						397	9								
07	4123 X	3101	-0-	-1022	-0-	793	1	1898	3	Y	373	308	1		149
						410	9								
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	842	1	1888	3	Y	368	407	1		110
						405	9								
*09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	813	1	1843	3	Y	367	310	1		167
						404	9								

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	737	1	1684	3	Y	319	276	1		143
						351	9								
05	2883 N	2646	-0-	-237	-0-	565	1	1729	3	Y	320	360	1		103
						352	9								
*06	2880 N	2535	-0-	-345	-0-	606	1	1589	3	Y	309	340	1		72
						340	9								
07	2852 N	2601	-0-	-251	-0-	655	1	1607	3	Y	308	257	1		123
						339	9								
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	703	1	1624	3	Y	307	338	1		92
						338	9								
*09	2550 N	2487	-0-	-63	-0-	651	1	1511	3	Y	295	253	1		134
						325	9								

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699															
04	1920 N	575	-0-	-1345	-0-	222	1	257	3	N	87				207
						96	9								
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				207
*06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				207
07	589 N	405	-0-	-184	-0-	110	1	174	3	N	110	185	1		132
						121	9								
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	376	1	128	3	N	143	187	1		88
						157	9								
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	9	N	45				133

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243															
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	148	1	32	9	Y	29	101	1		28
05	1829 N	231	-0-	-1598	-0-	194	1	37	9	Y	34	29	1		32
*06	450 N	216	-0-	-234	-0-	173	1	43	9	Y	39	31	1	10 8	30
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	175	1	32	9	Y	29	30	1		29
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	205	1	28	9	Y	25	32	1		22
*09	210 N	153	-0-	-57	-0-	133	1	20	9	Y	18				40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015													TOTAL DEPTH 13570		PERF.13566 - 17595	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	2070 N	1369	-0-	-701	-0-	508	1	672	3	Y	172	170	1	93		
05	2139 N	1461	-0-	-678	-0-	189	9	551	1	Y	170	202	1	61		
*06	2040 N	1592	-0-	-448	-0-	187	9	554	1	Y	163	154	1	70		
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	179	9	577	1	Y	171	153	1	88		
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	188	9	561	1	Y	160	204	1	44		
*09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	176	9	573	1	Y	164	153	1	55		
						180	9									
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013													TOTAL DEPTH 13235		PERF.13175 - 16754	
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	1260	1	1404	3	Y	665	541	1	226		
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	732	9	1046	1	Y	508	607	1	126		
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	559	9	839	1	Y	367	423	1	70		
07	1705 X	1598	-0-	-107	-0-	404	9	751	1	Y	318	317	1	71		
08	2821 X	1808	-0-	-1013	-0-	350	9	764	1	Y	364	341	1	94		
*09	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	400	9	841	1	Y	272	285	1	81		
						299	9									
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014													TOTAL DEPTH 13303		PERF.13542 - 18425	
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	700	1	3026	3	Y	499	415	1	176		
05	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	549	9	902	1	Y	496	489	1	183		
*06	4740 X	3881	-0-	-859	-0-	546	9	637	1	Y	419	427	1	175		
07	4898 X	3678	-0-	-1220	-0-	461	9	543	1	Y	401	451	1	125		
08	4433 X	3867	-0-	-566	-0-	441	9	588	1	Y	424	445	1	104		
*09	4290 X	3561	-0-	-729	-0-	466	9	551	1	Y	385	348	1	141		
						424	9									
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH 13374		PERF.13435 - 19209	
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2050	1	374	9	Y	340	462	1	327		
05	2914 X	2111	-0-	-803	-0-	1770	1	341	9	Y	310	339	1	293		
*06	2820 X	1999	-0-	-821	-0-	1683	1	316	9	Y	287	282	1	298		
07	2914 X	1917	-0-	-997	-0-	1603	1	314	9	Y	285	298	1	285		
08	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	1507	1	281	9	Y	255	312	1	228		
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			228		

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	423 1	262 3	Y	217	179 1		74
						239 9						
05	992 N	893	-0-	-99	-0-	422 1	247 3	Y	204	227 1		51
						224 9						
*06	840 N	809	-0-	-31	-0-	400 1	216 3	Y	175	193 1		33
						193 9						
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	435 1	235 3	Y	184	176 1		41
						202 9						
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	449 1	326 3	Y	216	201 1		56
						238 9						
*09	930 X	865	-0-	-65	-0-	544 1	127 3	Y	176	180 1		52
						194 9						

MUSICK A		WELL #:		3H	RRCID ->	281942	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13227	- 16100
04	780 N	577	-0-	-203	-0-	282 1	131 3	Y	149	129 1		50
						164 9						
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	331 1	153 3	Y	161	171 1		40
						177 9						
*06	690 N	678	-0-	-12	-0-	347 1	164 3	Y	152	163 1		29
						167 9						
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	306 1	116 3	Y	129	129 1		29
						142 9						
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	378 1	219 3	Y	177	160 1		46
						195 9						
*09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	971 1	297 3	Y	319	270 1		95
						351 9						

BLACKWELL A		WELL #:		5H	RRCID ->	281943	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13567	- 18379
04	5670 X	4777	-0-	-893	-0-	752 1	3439 3	Y	533	446 1		193
						586 9						
05	5859 X	4701	-0-	-1158	-0-	940 1	3193 3	Y	516	513 1		196
						568 9						
*06	5670 X	4227	-0-	-1443	-0-	665 1	3079 3	Y	439	446 1		189
						483 9						
07	5239 X	4335	-0-	-904	-0-	613 1	3225 3	Y	452	500 1		141
						497 9						
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	651 1	3278 3	Y	467	493 1		115
						514 9						
*09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	639 1	3186 3	Y	446	399 1		162
						491 9						

M. CUSACK B		WELL #:		6H	RRCID ->	281944	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13799	- 17206
04	2040 X	1719	-0-	-321	-0-	547 1	970 3	Y	184	158 1		99
						202 9						
05	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	564 1	922 3	Y	173	210 1		62
						190 9						
*06	2040 X	1588	-0-	-452	-0-	544 1	868 3	Y	160	153 1		69
						176 9						
07	1767 X	1609	-0-	-158	-0-	555 1	872 3	Y	165	149 1		85
						182 9						
08	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	548 1	866 3	Y	155	197 1		43
						171 9						
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	573 1	912 3	Y	164	152 1		55
						180 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577													
M O	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	
04	6120 X	418	-0-	-5702	-0-	95	1	266	3	Y	52	96 1	42
						57	9						
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	26 1	16
*06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-		16
07	3844 X	610	-0-	-3234	-0-	76	1	500	3	Y	31	31 1	16
						34	9						
08	2201 X	1850	-0-	-351	-0-	348	1	1165	3	Y	306	277 1	45
						337	9						
*09	420 X	1	-0-	-419	-0-	1	1			Y	-0-	45 1	-0-
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915													
04	3540 X	538	-0-	-3002	-0-	111	1	359	3	Y	62	106 1	50
						68	9						
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	31 1	19
*06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-		19
07	2480 X	1232	-0-	-1248	-0-	136	1	918	3	Y	162	97 1	84
						178	9						
08	3100 N	3730	-0-	630	630	627	1	2542	3	Y	510	519 1	75
						561	9						
*09	3000 N	2728	-0-	-272	358	798	1	1481	3	Y	408	307 1	176
						449	9						
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312													
04	4050 X	976	-0-	-3074	-0-	188	1	675	3	Y	103	177 1	83
						113	9						
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	52 1	31
*06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-		31
07	4650 X	404	-0-	-4246	-0-	46	1	299	3	Y	54	57 1	28
						59	9						
08	3968 X	570	-0-	-3398	-0-	135	1	314	3	Y	110	122 1	16
						121	9						
*09	990 X	37	-0-	-953	-0-	22	1	15	9	Y	14	24 1	6
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818													
04	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	1668	1	718	3	Y	296	301 1	131
						326	9						
05	3379 X	2676	-0-	-703	-0-	1282	1	1097	3	Y	270	207 1	194
						297	9						
*06	3180 X	2489	-0-	-691	-0-	1407	1	774	3	Y	280	318 1	156
						308	9						
07	3286 X	2330	-0-	-956	-0-	1038	1	994	3	Y	271	290 1	137
						298	9						
08	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	962	1	938	3	Y	273	325 1	85
						300	9						
*09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	895	1	1376	3	Y	416	314 1	187
						458	9						

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) 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	3840 X	813	-0-	-3027	-0-	619	3	194	9	Y	176	170	1	73
05	3875 X	1030	-0-	-2845	-0-	415	1	415	3	Y	182	182	1	73
						200	9							
*06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	1916	1	2153	3	Y	377	355	1	95
						415	9							
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	2087	1	2367	3	Y	402	334	1	163
						442	9							
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	2377	1	2331	3	Y	378	404	1	137
						416	9							
*09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	2721	1	2329	3	Y	367	350	1	154
						404	9							

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2010 X	334	-0-	-1676	-0-	190	1	16	3	N	116	148	1	120
						128	9						24 8	
05	2077 X	529	-0-	-1548	-0-	378	1	34	3	N	106			226
						117	9							
*06	2010 X	626	-0-	-1384	-0-	426	1	22	3	N	162	278	1	110
						178	9							
07	2077 X	782	-0-	-1295	-0-	522	1	260	9	N	236	168	1	178
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	548	1	261	9	N	237	175	1	240
*09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	602	1	78	3	N	273	310	1	203
						300	9							

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	183 X	183	-0-	-0-	-0-	141	1	42	9	N	38			154
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	9	N	47			201
*06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	60	1	44	9	N	40	177	1	64
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	161	1	62	9	N	56			120
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	127	1	20	9	N	18			138
*09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	88	1	41	9	N	37			175

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2040 N	1884	-0-	-156	-0-	531	1	1085	3	Y	244	253	1	110
						268	9							
05	3100 N	5604	-0-	2504	2504	1132	1	3826	3	Y	587	451	1	246
						646	9							
*06	3000 N	4048	-0-	1048	3552	939	1	2638	3	Y	428	476	1	198
						471	9							
07	3100 N	4001	-0-	901	4453	974	1	2558	3	Y	426	351	1	273
						469	9							
08	8009 X	3556	-0-	-4453	-0-	925	1	2233	3	Y	362	356	1	279
						398	9							
*09	5430 X	3247	-0-	-2183	-0-	841	1	2030	3	Y	342	276	1	345
						376	9							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	709	3	251	9	N	228	164	1	213
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1509	3	282	9	N	256	378	1	91
*06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	326	1	1266	3	N	232	189	1	134
						255	9							
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1917	3	298	9	N	271	186	1	219
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1580	3	243	9	N	221	368	1	72
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	512	1	1569	3	N	238	177	1	133
						262	9							
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
04	2070 X	1221	-0-	-849	-0-	495	1	570	3	Y	142	183	1	72
						156	9							
05	1953 X	1291	-0-	-662	-0-	509	1	639	3	Y	130	118	1	84
						143	9							
*06	1530 X	1312	-0-	-218	-0-	465	1	712	3	Y	123	123	1	84
						135	9							
07	1581 X	1378	-0-	-203	-0-	474	1	766	3	Y	125	155	1	54
						138	9							
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	685	1	1185	3	Y	175	131	1	98
						193	9							
*09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	778	1	1490	3	Y	204	151	1	151
						224	9							
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983														
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	63	1	20	9	Y	18	21	1	9
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	57	1	15	9	Y	14	14	1	9
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	57	1	18	9	Y	16	14	1	11
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	45	1	12	9	Y	11	17	1	5
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	9	Y	6	8	1	3
*09	90 N	24	-0-	-66	-0-	15	1	9	9	Y	8	5	1	6
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	60	1	30	9	Y	27	18	1	15
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	56	1	30	9	Y	27	34	1	8
*06	90 N	68	-0-	-22	-0-	46	1	22	9	Y	20	20	1	8
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	61	1	31	9	Y	28	29	1	7
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	131	1	51	3	Y	56	39	1	24
						62	9							
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	96	1	48	9	Y	44	59	1	9
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
	PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023													
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	224	3	81	9	Y	74	188	1	115
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	186	3	78	9	Y	71	21	1	165
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	248	3	63	9	Y	57	183	1	39
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	3	98	9	Y	89			128
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1124	3	88	9	Y	80			208
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1144	3	53	9	Y	48	183	1	73

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2370 X	1808	-0-	-562	-0-	1387	3	421	9	Y	383	361	1		469	
05		1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1149	3	384	9	Y	349	548	1		270	
*06		1980 N	1582	-0-	-398	-0-	1221	3	361	9	Y	328	380	1		218	
07		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	335	366	1		187	
08		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	319	373	1		133	
*09		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	307	188	1		252	

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173																	
04		4500 X	3233	-0-	-1267	-0-	461	1	2504	3	Y	244	211	1		146	
							268	9									
05		3844 X	2769	-0-	-1075	-0-	339	1	2235	3	Y	177	237	1	1 8	85	
							195	9									
*06		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	387	1	2950	3	Y	204	198	1		91	
							224	9									
07		3658 X	3018	-0-	-640	-0-	437	1	2362	3	Y	199	234	1		56	
							219	9									
08		3348 X	3323	-0-	-25	-0-	425	1	2652	3	Y	224	192	1		88	
							246	9									
*09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	628	1	3108	3	Y	272	215	1		145	
							299	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205																	
04		3120 X	2918	-0-	-202	-0-	413	1	2281	3	Y	204	176	1		122	
							224	9									
05		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	741	1	5429	3	Y	380	318	1		184	
							418	9									
*06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	633	1	5020	3	Y	335	370	1		149	
							369	9									
07		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	515	1	2917	3	Y	231	315	1		65	
							254	9									
08		6603 X	2888	-0-	-3715	-0-	367	1	2300	3	Y	201	187	1		79	
							221	9									
*09		6390 X	2665	-0-	-3725	-0-	435	1	2021	3	Y	190	168	1		101	
							209	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232																	
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	783	1	2163	3	Y	545	456	1	3 8	178	
							600	9									
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	690	1	1796	3	Y	542	528	1	1 8	191	
							596	9									
*06		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	607	1	1720	3	Y	479	531	1		139	
							527	9									
07		3100 X	2335	-0-	-765	-0-	592	1	1312	3	Y	392	477	1		54	
							431	9									
08		3658 X	347	-0-	-3311	-0-	197	1	150	9	Y	136	104	1		86	
							107	1	76	9	Y	69	129	1		26	
*09		3540 X	183	-0-	-3357	-0-											

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485																	
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	120 N	62	-0-	-58	-0-	54	1	8	9	Y	7			146
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	9	Y	2			148
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	1	2	9	Y	2	18	1	132
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	9	Y	2			134
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	73	1	3	9	Y	3			137
*09	90 N	12	-0-	-78	-0-	11	1	1	9	Y	1			138

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
04	990 X	932	-0-	-58	-0-	313	1	391	3	Y	207	297	1	68
						228	9							
05	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	328	1	500	3	Y	250	229	1	88
						275	9					1	8	
*06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	280	1	566	3	Y	199	229	1	58
						219	9							
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	380	1	716	3	Y	214	243	1	29
						235	9							
08	1116 X	881	-0-	-235	-0-	306	1	433	3	Y	129	77	1	81
						142	9							
*09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	637	1	399	3	Y	272	251	1	102
						299	9							

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	280	1	236	3	Y	125	86	1	70
						138	9							
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	316	1	304	3	Y	175	193	1	51
						193	9					1	8	
*06	870 N	798	-0-	-72	-0-	324	1	317	3	Y	143	139	1	55
						157	9							
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	329	1	336	3	Y	152	172	1	35
						167	9							
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	308	1	199	3	Y	131	111	1	55
						144	9							
*09	810 N	515	-0-	-295	-0-	269	1	118	3	Y	116	148	1	23
						128	9							

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
04	3000 N	3292	-0-	292	608	1175	1	1893	3	Y	204	134	1	275
						224	9							
05	3738 X	3130	-0-	-608	-0-	1357	1	1523	3	Y	227	230	1	271
						250	9					1	8	
*06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	1657	1	1354	3	Y	177	259	1	189
						195	9							
07	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2098	1	398	3	Y	174	136	1	227
						191	9							
08	3410 X	2373	-0-	-1037	-0-	1619	1	586	3	Y	153	162	1	218
						168	9							
*09	3300 X	1648	-0-	-1652	-0-	1047	1	480	3	Y	110	150	1	178
						121	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
D. WARZECHA A				WELL #:	6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169 -	18952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	696 1	1037 3		Y	119	43 1		91
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	131 9	575 3		Y	97	118 1	1 8	69
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	107 9	129 3		Y	50	68 1		51
07	1054 N	24	-0-	-1030	-0-	455 1	2 9		Y	2	38 1		15
08	1240 N	6	-0-	-1234	-0-	55 9	1 9		Y	1	9 1		7
*09	630 N	9	-0-	-621	-0-	22 1	2 9		Y	2	2 1		7

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400 -	18452
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3			Y	-0-			355
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			355
*06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 1			Y	-0-			355
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-			355
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			355
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			355

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460 -	17647
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-

HAMILTON A				WELL #:	6H	RRCID ->	282085	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	13445	PERF.13616 -	18077
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

HAMILTON A				WELL #:	7H	RRCID ->	282088	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13603 -	18129
04	5970 X	3240	-0-	-2730	-0-	770 1	2215 3		Y	232	374 1		185
05	6169 X	892	-0-	-5277	-0-	255 9	45 9		Y	41			226
*06	5970 X	761	-0-	-5209	-0-	847 1	66 9		Y	60			286
07	4030 X	852	-0-	-3178	-0-	695 1	21 9		Y	19			305
08	4030 X	832	-0-	-3198	-0-	831 1	30 9		Y	27			332
09	3240 X	732	-0-	-2508	-0-	707 1	25 9		Y	23			355

NATHO B				WELL #:	5H	RRCID ->	282139	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13730 -	19070
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	670 3	143 9		Y	130	114 1		54
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	204 1	546 3		Y	131	132 1		53
*06	720 N	448	-0-	-272	-0-	144 9	76 9		Y	69	104 1		18
07	837 N	495	-0-	-342	-0-	372 1	86 9		Y	78	64 1		32
08	899 N	569	-0-	-330	-0-	409 1	85 9		Y	77	81 1		28
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	484 1	84 9		Y	76	72 1		32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		3780 X	916	-0-	-2864	-0-	167 1	577 3	Y	156		155 1		148
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	172 9		Y	-0-				148
*06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-	50 1			98
07		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-				98
08		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	98 1			-0-
*09		930 X	34	-0-	-896	-0-	9 1	17 3	Y	7		5 1		2
							8 9							

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
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

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849														
04		240 N	104	-0-	-136	-0-	87 1	17 9	Y	15	11 1			25
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	135 1	28 9	Y	25	21 1			29
*06		180 N	171	-0-	-9	-0-	153 1	18 9	Y	16	28 1			17
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	215 1	19 9	Y	17	12 1			22
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	341 1	37 9	Y	34	16 1			40
*09		180 N	113	-0-	-67	-0-	107 1	6 9	Y	5	30 1			15

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-				-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
*06		480 X	-0-	-0-	-480	-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-

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
04		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	852 1	5040 3	Y	1220	1204 1			169
							1342 9							
05		7595 X	7521	-0-	-74	-0-	902 1	5101 3	Y	1380	1387 1	1 8		161
							1518 9							
*06		7350 X	6908	-0-	-442	-0-	854 1	4700 3	Y	1231	1289 1			103
							1354 9							
07		7595 X	6318	-0-	-1277	-0-	777 1	4308 3	Y	1121	1050 1			174
							1233 9							
08		7161 X	6152	-0-	-1009	-0-	635 1	4237 3	Y	1164	1217 1			121
							1280 9							
*09		6930 X	5344	-0-	-1586	-0-	617 1	3691 3	Y	942	972 1			91
							1036 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7980 X	2582	-0-	-5398	-0-	331	1	2019	3	Y	211	303	1	84
						232	9							
05	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	27			111
*06	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	24	70	1	65
07	8246 X	565	-0-	-7681	-0-	82	1	443	3	Y	36			101
						40	9							
08	7564 X	106	-0-	-7458	-0-	39	1	67	9	Y	61			162
*09	2580 X	33	-0-	-2547	-0-	8	1	25	9	Y	23			185
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
04	2040 X	1942	-0-	-98	-0-	375	1	1118	3	Y	408	393	1	40
						449	9							
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	959	1	1461	3	Y	780	759	1	61
						858	9							
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	792	1	2505	3	Y	942	947	1	56
						1036	9							
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	633	1	2340	3	Y	877	833	1	100
						965	9							
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	747	762	1	85
						822	9							
*09	4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	464	1	1979	3	Y	712	706	1	91
						783	9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
04	7710 X	2954	-0-	-4756	-0-	353	1	2340	3	Y	237	269	1	94
						261	9							
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	28			122
*06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-	77	1	45
07	7130 X	75	-0-	-7055	-0-	34	1	37	3	Y	4			49
						4	9							
08	5363 X	66	-0-	-5297	-0-	16	1	50	9	Y	45			94
*09	2940 X	14	-0-	-2926	-0-	3	1	11	9	Y	10			104
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	1133	1	3934	3	Y	1245	1212	1	126
						1370	9							
05	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	2486	1	5130	3	Y	2017	1979	1	164
						2219	9							
*06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1291	1	4270	3	Y	1550	1606	1	108
						1705	9							
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	1072	1	4136	3	Y	1481	1405	1	184
						1629	9							
08	9827 X	6637	-0-	-3190	-0-	933	1	4209	3	Y	1359	1387	1	156
						1495	9							
*09	9510 X	5940	-0-	-3570	-0-	838	1	3683	3	Y	1290	1279	1	167
						1419	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6210 X	5579	-0-	-631	-0-	959	1	3455	3	Y	1059	1030	1	108
						1165	9							
05	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	1999	1	4472	3	Y	1619	1594	1	133
						1781	9							
*06	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	1069	1	3809	3	Y	1274	1317	1	90
						1401	9							
07	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	885	1	3673	3	Y	1222	1159	1	153
						1344	9							
08	8246 X	4324	-0-	-3922	-0-	605	1	2745	3	Y	885	936	1	102
						974	9							
*09	7980 X	4610	-0-	-3370	-0-	638	1	2892	3	Y	982	959	1	125
						1080	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
04	6600 X	6391	-0-	-209	-0-	1089	1	3981	3	Y	1201	1118	1	114
						1321	9							
05	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	2321	1	5387	3	Y	1882	1850	1	146
						2070	9							
*06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	904	1	3105	3	Y	1085	1154	1	77
						1194	9							
07	6603 X	6427	-0-	-176	-0-	976	1	3977	3	Y	1340	1257	1	160
						1474	9							
08	9765 X	4499	-0-	-5266	-0-	629	1	2869	3	Y	910	965	1	105
						1001	9							
*09	9450 X	3473	-0-	-5977	-0-	504	1	2119	3	Y	773	776	1	102
						850	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
04	11070 X	5950	-0-	-5120	-0-	492	1	5152	3	Y	278	274	1	69
						306	9							
05	11253 X	5097	-0-	-6156	-0-	422	1	4392	3	Y	257	272	1	54
						283	9							
*06	9900 X	3034	-0-	-6866	-0-	261	1	2595	3	Y	162	187	1	29
						178	9							
07	9517 X	4358	-0-	-5159	-0-	355	1	3775	3	Y	207	210	1	26
						228	9							
08	8463 X	6255	-0-	-2208	-0-	498	1	5439	3	Y	289	264	1	51
						318	9							
*09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5953	3	Y	323	326	1	48
						355	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
04	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	855	1	9373	3	Y	486	458	1	121
						535	9						1 8	
05	12927 X	9338	-0-	-3589	-0-	732	1	8113	3	Y	448	475	1	94
						493	9							
*06	12510 X	6558	-0-	-5952	-0-	514	1	5694	3	Y	318	355	1	57
						350	9							
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	1051	1	12057	3	Y	602	584	1	75
						662	9							
08	12431 X	9098	-0-	-3333	-0-	692	1	7978	3	Y	389	395	1	69
						428	9							
*09	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	849	1	10235	3	Y	531	521	1	79
						584	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	750	1	8130	3	Y	1126	1087	1	147
							1239	9							
05		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	763	1	8281	3	Y	1086	1091	1	142
							1195	9							
*06		9780 X	9321	-0-	-459	-0-	694	1	7552	3	Y	977	1019	1	100
							1075	9							
07		10447 X	9319	-0-	-1128	-0-	684	1	7509	3	Y	1024	989	1	135
							1126	9							
08		10447 X	9167	-0-	-1280	-0-	669	1	7373	3	Y	1023	1067	1	91
							1125	9							
*09		10110 X	8497	-0-	-1613	-0-	588	1	6910	3	Y	908	897	1	102
							999	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
04		11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	948	1	10400	3	Y	537	493	1	134
							591	9					1	8	
05		11780 X	11763	-0-	-17	-0-	936	1	10198	3	Y	572	586	1	120
							629	9							
*06		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	946	1	10461	3	Y	585	601	1	104
							644	9							
07		12338 X	11643	-0-	-695	-0-	911	1	10106	3	Y	569	602	1	71
							626	9							
08		12338 X	10991	-0-	-1347	-0-	852	1	9593	3	Y	496	479	1	88
							546	9							
*09		12060 X	10738	-0-	-1322	-0-	790	1	9385	3	Y	512	524	1	76
							563	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
04		6150 X	6138	-0-	-12	-0-	460	1	4921	3	Y	688	675	1	90
							757	9							
05		6479 X	5631	-0-	-848	-0-	430	1	4524	3	Y	615	624	1	81
							677	9							
*06		6480 X	5463	-0-	-1017	-0-	414	1	4407	3	Y	584	605	1	60
							642	9							
07		6696 X	5276	-0-	-1420	-0-	396	1	4231	3	Y	590	572	1	78
							649	9							
08		6696 X	5102	-0-	-1594	-0-	380	1	4078	3	Y	585	611	1	52
							644	9							
*09		6150 X	5326	-0-	-824	-0-	376	1	4311	3	Y	581	568	1	65
							639	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
04		9240 X	662	-0-	-8578	-0-	255	1	407	9	Y	370	326	1	48
05		9548 X	6748	-0-	-2800	-0-	521	1	5411	3	Y	742	693	1	97
							816	9							
*06		7140 X	6243	-0-	-897	-0-	480	1	5019	3	Y	676	704	1	69
							744	9							
07		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	448	1	4757	3	Y	646	630	1	85
							711	9							
08		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	542	1	5966	3	Y	828	840	1	73
							911	9							
*09		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	497	1	5803	3	Y	771	757	1	87
							848	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		H SISTERS B		WELL #:	5H	RRCID ->	283982	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13710 - 20136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE		
04		9060 X	8640	-0-	-420	-0-	637 1	6985	3	Y	925	904 1	121	
							1018 9							
05		9114 X	8514	-0-	-600	-0-	633 1	6888	3	Y	903	906 1	118	
							993 9							
*06		8820 X	8222	-0-	-598	-0-	606 1	6673	3	Y	857	887 1	88	
							943 9							
07		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	815 1	8948	3	Y	1207	1136 1	159	
							1328 9							
08		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	695 1	7645	3	Y	1068	1132 1	95	
							1175 9							
*09		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	694 1	8141	3	Y	1076	1050 1	121	
							1184 9							

H SISTERS B				WELL #:	12H	RRCID ->	284050	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	13260	PERF.14134 - 19122		
04		6210 X	5246	-0-	-964	-0-	398 1	4195	3	Y	594	578 1	78	
							653 9							
05		6200 X	5143	-0-	-1057	-0-	391 1	4138	3	Y	558	563 1	73	
							614 9							
*06		6000 X	4917	-0-	-1083	-0-	373 1	3963	3	Y	528	547 1	54	
							581 9							
07		5642 X	4546	-0-	-1096	-0-	345 1	3633	3	Y	516	502 1	68	
							568 9							
08		5425 X	4530	-0-	-895	-0-	342 1	3607	3	Y	528	549 1	47	
							581 9							
*09		5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	291 1	3207	3	Y	452	448 1	51	
							497 9							

H SISTERS B				WELL #:	10H	RRCID ->	284053	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	13267	PERF.13969 - 18999		
04		7320 X	5994	-0-	-1326	-0-	465 1	4756	3	Y	703	670 1	92	
							773 9							
05		7564 X	5622	-0-	-1942	-0-	456 1	4452	3	Y	649	656 1	85	
							714 9							
*06		7320 X	4238	-0-	-3082	-0-	350 1	3347	3	Y	492	527 1	50	
							541 9							
07		6758 X	1502	-0-	-5256	-0-	153 1	1122	3	Y	206	229 1	27	
							227 9							
08		6200 X	3129	-0-	-3071	-0-	284 1	2391	3	Y	413	403 1	37	
							454 9							
*09		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	501 1	5659	3	Y	775	725 1	87	
							853 9							

H SISTERS B				WELL #:	11H	RRCID ->	284054	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13190	PERF.14085 - 19080		
04		5820 X	5817	-0-	-3	-0-	444 1	4644	3	Y	663	648 1	87	
							729 9							
05		6231 X	5793	-0-	-438	-0-	450 1	4642	3	Y	637	640 1	84	
							701 9							
*06		6030 X	5978	-0-	-52	-0-	454 1	4820	3	Y	640	658 1	66	
							704 9							
07		6231 X	5762	-0-	-469	-0-	434 1	4618	3	Y	645	626 1	85	
							710 9							
08		6138 X	5015	-0-	-1123	-0-	378 1	3991	3	Y	587	620 1	52	
							646 9							
*09		5970 X	5338	-0-	-632	-0-	380 1	4313	3	Y	586	572 1	66	
							645 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	645	1	7079	3	Y	959	923	1	125
						1055	9							
05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	648	1	7083	3	Y	926	930	1	121
						1019	9							
*06	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	682	1	7527	3	Y	960	983	1	98
						1056	9							
07	8618 X	6731	-0-	-1887	-0-	492	1	5421	3	Y	744	744	1	98
						818	9							
08	9083 X	7768	-0-	-1315	-0-	567	1	6242	3	Y	872	893	1	77
						959	9							
*09	9270 X	7918	-0-	-1352	-0-	549	1	6435	3	Y	849	831	1	95
						934	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	529	1	5699	3	Y	767	757	1	100
						844	9							
05	8525 X	7396	-0-	-1129	-0-	549	1	5986	3	Y	783	780	1	103
						861	9							
*06	8250 X	7151	-0-	-1099	-0-	527	1	5807	3	Y	743	770	1	76
						817	9							
07	8525 X	6615	-0-	-1910	-0-	484	1	5337	3	Y	722	703	1	95
						794	9							
08	7874 X	6498	-0-	-1376	-0-	471	1	5231	3	Y	724	755	1	64
						796	9							
*09	7170 X	6483	-0-	-687	-0-	447	1	5275	3	Y	692	678	1	78
						761	9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
04	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	695	1	7527	3	Y	400	359	1	100
						440	9					1	8	
05	7502 X	6118	-0-	-1384	-0-	503	1	5276	3	Y	308	343	1	65
						339	9							
*06	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	632	1	6892	3	Y	389	385	1	69
						428	9							
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	950	1	10686	3	Y	578	575	1	72
						636	9							
08	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	1046	1	12072	3	Y	601	567	1	106
						661	9							
*09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	7771	3	Y	422	465	1	63
						464	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
04	9000 X	7117	-0-	-1883	-0-	576	1	6181	3	Y	327	303	1	82
						360	9							
05	9641 X	7602	-0-	-2039	-0-	616	1	6573	3	Y	375	378	1	79
						413	9							
*06	9330 X	5827	-0-	-3503	-0-	472	1	5036	3	Y	290	317	1	52
						319	9							
07	9641 X	8777	-0-	-864	-0-	706	1	7581	3	Y	445	441	1	56
						490	9							
08	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	612	1	6617	3	Y	354	347	1	63
						389	9							
*09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	586	1	6746	3	Y	378	385	1	56
						416	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M O	ALLOW 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	366 0		3
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	95	1	39	2	Y	244	243 0		4
						458	3	2	4					
06	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	201	1	73	2	Y	464	462 0		6
						894	3	3	4					
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	358	1	170	2	Y	637	636 0		7
						1146	3	701	9					
08	3100 N	6685	-0-	3585	3585	426	1	255	2	Y	2644	2639 0		12
						3071	3	25	4					
09	3000 N	871	-0-	-2129	1456	35	1	21	2	Y	343	305 0	50 1	-0-
						435	3	3	4					
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
04	5340 X	5095	-0-	-245	-0-	1431	1	2816	3	Y	771	665 1		255
						848	9							
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	951	1	3685	3	Y	820	901 1		174
						902	9							
*06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	1488	1	3668	3	Y	949	928 1		195
						1044	9							
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	971	1	3543	3	Y	828	862 1		161
						911	9							
08	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	741	1	3478	3	Y	765	778 1		148
						842	9							
*09	5130 X	4202	-0-	-928	-0-	686	1	2777	3	Y	672	643 1		177
						739	9							
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
04	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	988	1	1733	3	Y	534	470 1		178
						587	9							
05	3968 X	3467	-0-	-501	-0-	639	1	2231	3	Y	543	603 1		118
						597	9							
*06	3840 X	1808	-0-	-2032	-0-	580	1	822	3	Y	369	399 1		88
						406	9							
07	3968 X	2405	-0-	-1563	-0-	512	1	1409	3	Y	440	439 1		89
						484	9							
08	3875 X	3258	-0-	-617	-0-	521	1	2140	3	Y	543	530 1		102
						597	9							
*09	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	495	1	1858	3	Y	484	462 1		124
						532	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
04	11751 X	1046	-0-	-10705	-0-	122	1	81	2	Y	231	231 0		2
						587	3	2	4					
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	232	230 0		4
06	5850 X	2423	-0-	-3427	-0-	373	1	136	2	Y	227	228 0		3
						1658	3	6	4					
07	6138 X	5307	-0-	-831	-0-	1100	1	525	2	Y	143	144 0		2
						3523	3	2	4					
08	T. A.	2471	-0-	2471	2471	270	1	162	2	Y	73	75 0		-0-
						1943	3	16	4					
09	T. A.	2585	-0-	2585	5056	176	1	108	2	Y	77	66 0	11 1	-0-
						2202	3	14	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LYMAN A		WELL #:		3H	RRCID ->	284808	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13188	- 19009
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5370 X	193	-0-	-5177	-0-	120	1 73 9	Y	66	115 1 2 8	60	
05	5549 X	82	-0-	-5467	-0-	41	1 41 9	Y	37	59 1	38	
*06	5340 X	70	-0-	-5270	-0-	40	1 30 9	Y	27	26 1	39	
07	5518 X	95	-0-	-5423	-0-	49	1 46 9	Y	42	38 1	43	
08	3472 X	48	-0-	-3424	-0-	23	1 25 9	Y	23	25 1	41	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	4 1	37	

LYMAN A		WELL #:		4H	RRCID ->	284818	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13194	- 18773
04	4260 X	483	-0-	-3777	-0-	231	1 103 3	Y	135	153 1 4 8	85	
05	4433 X	980	-0-	-3453	-0-	230	1 509 3	Y	219	249 1	55	
*06	5310 X	1162	-0-	-4148	-0-	241	1 516 3	Y	236	218 1	73	
07	5487 X	659	-0-	-4828	-0-	260	1 317 3	Y	149	156 1	66	
08	2294 X	1577	-0-	-717	-0-	178	1 999 3	Y	265	230 1	101	
*09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	164	1 286 3	Y	292	308 1	70	
						362	1 1286 3	Y	277			
						305	9					

LYMAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	284849	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	13020	PERF.13274	- 19126
04	4500 X	84	-0-	-4416	-0-	48	1 36 9	Y	33	77 1	43	
05	4681 X	28	-0-	-4653	-0-	14	1 14 9	Y	13	25 1	31	
*06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-	1 1	30	
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-		30	
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		30	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		30	

LYMAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	284995	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12894	PERF.13041	- 18786
04	3930 X	948	-0-	-2982	-0-	363	1 306 3	Y	254	208 1 6 8	128	
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	279	1 4092 3	Y	998	994 1	132	
*06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1038	1 2615 3	Y	708	686 1	154	
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	1098	1 3123 3	Y	734	702 1	186	
08	6231 X	4361	-0-	-1870	-0-	1147	1 2944 3	Y	686	664 1	208	
*09	6030 X	3323	-0-	-2707	-0-	779	1 2176 3	Y	519	612 1	115	
						884	1					
						807	9					
						662	1					
						755	9					
						576	1					
						571	9					

JORDAN B		WELL #:		5H	RRCID ->	285632	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13574	- 19147
04	6270 X	5619	-0-	-651	-0-	449	1 4636 3	Y	485	463 1	129	
05	6479 X	5865	-0-	-614	-0-	534	1 4774 3	Y	550	551 1	128	
*06	5940 X	5299	-0-	-641	-0-	486	1 4321 3	Y	457	505 1	80	
07	6138 X	5525	-0-	-613	-0-	605	1 4493 3	Y	485	493 1	72	
08	5859 X	5509	-0-	-350	-0-	475	1 4482 3	Y	476	430 1	118	
*09	5670 X	5276	-0-	-394	-0-	503	1 4281 3	Y	448	486 1	80	
						503	9					
						524	9					
						502	1					
						493	9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	611	1	3773	3	Y	872	896	1	124
							959	9							
05		5704 X	5670	-0-	-34	-0-	644	1	4046	3	Y	891	894	1	121
							980	9							
*06		5520 X	4928	-0-	-592	-0-	552	1	3561	3	Y	741	479	1	383
							815	9							
07		5704 X	4922	-0-	-782	-0-	585	1	3520	3	Y	743	888	1	238
							817	9							
08		5611 X	4502	-0-	-1109	-0-	589	1	3139	3	Y	704	750	1	192
							774	9							
*09		5430 X	4462	-0-	-968	-0-	593	1	3052	3	Y	743	769	1	166
							817	9							
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033															
04		2880 X	1293	-0-	-1587	-0-	186	1	813	3	Y	267	272	1	38
							294	9							
05		2356 X	1228	-0-	-1128	-0-	180	1	772	3	Y	251	255	1	34
							276	9							
*06		1110 X	1058	-0-	-52	-0-	158	1	666	3	Y	213	137	1	110
							234	9							
07		1333 X	954	-0-	-379	-0-	157	1	578	3	Y	199	245	1	64
							219	9							
08		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	186	1	760	3	Y	222	226	1	60
							244	9							
*09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	627	3	Y	226	235	1	51
							249	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043															
04		8790 X	8479	-0-	-311	-0-	930	1	6163	3	Y	1260	1324	1	307
							1386	9							
05		9083 X	8818	-0-	-265	-0-	962	1	6406	3	Y	1318	1317	1	308
							1450	9							
*06		8670 X	8437	-0-	-233	-0-	857	1	6199	3	Y	1255	1310	1	253
							1381	9							
07		8959 X	8151	-0-	-808	-0-	835	1	5929	3	Y	1261	1318	1	196
							1387	9							
08		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	870	1	5794	3	Y	1162	1220	1	138
							1278	9							
*09		7590 X	7487	-0-	-103	-0-	825	1	5419	3	Y	1130	941	1	327
							1243	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071															
04		8010 X	6325	-0-	-1685	-0-	680	1	4607	3	Y	944	946	1	143
							1038	9							
05		7688 X	6681	-0-	-1007	-0-	721	1	4830	3	Y	1027	939	1	231
							1130	9							
*06		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	710	1	5136	3	Y	1131	1120	1	242
							1244	9							
07		6696 X	6633	-0-	-63	-0-	692	1	4837	3	Y	1004	1127	1	119
							1104	9							
08		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	728	1	4937	3	Y	826	828	1	117
							909	9							
*09		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	691	1	4617	3	Y	857	749	1	225
							943	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	2186	-0-	-1864	-0-	269	1	1584	3	Y	303	377	1	143
						333	9							
05	4402 X	2332	-0-	-2070	-0-	279	1	1621	3	Y	393	375	1	161
						432	9							
*06	4260 X	2161	-0-	-2099	-0-	247	1	1487	3	Y	388	376	1	173
						427	9							
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	583	1	4047	3	Y	989	940	1	222
						1088	9							
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	462	1	2838	3	Y	700	786	1	136
						770	9							
*09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	425	1	2549	3	Y	595	566	1	165
						655	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
04	7350 X	4475	-0-	-2875	-0-	517	1	3131	3	Y	752	755	1	226
						827	9							
05	7595 X	5115	-0-	-2480	-0-	571	1	3519	3	Y	932	938	1	220
						1025	9							
*06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	608	1	4328	3	Y	925	937	1	208
						1018	9							
07	5704 X	3922	-0-	-1782	-0-	432	1	2871	3	Y	563	565	1	206
						619	9							
08	5704 X	2870	-0-	-2834	-0-	351	1	2014	3	Y	459	576	1	89
						505	9							
*09	5940 X	2699	-0-	-3241	-0-	337	1	1879	3	Y	439	375	1	153
						483	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	823	1	5399	3	Y	1116	1182	1	149
						1228	9							
05	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	853	1	5713	3	Y	1065	989	1	224
						1172	9					1	8	
*06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	785	1	5413	3	Y	1060	977	1	307
						1166	9							
07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	815	1	5286	3	Y	1072	1174	1	205
						1179	9							
08	7750 X	6972	-0-	-778	-0-	836	1	5003	3	Y	1030	988	1	247
						1133	9							
*09	7500 X	5690	-0-	-1810	-0-	726	1	4087	3	Y	797	824	1	220
						877	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
04	8430 X	7550	-0-	-880	-0-	836	1	5682	3	Y	938	757	1	363
						1032	9							
05	8711 X	7619	-0-	-1092	-0-	847	1	5770	3	Y	911	1129	1	145
						1002	9							
*06	8190 X	7290	-0-	-900	-0-	752	1	5512	3	Y	933	750	1	328
						1026	9							
07	8153 X	7688	-0-	-465	-0-	781	1	5669	3	Y	1125	1130	1	323
						1238	9							
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	844	1	5633	3	Y	781	871	1	233
						859	9							
*09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	832	1	5494	3	Y	939	928	1	244
						1033	9							

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 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12960 X	10777	-0-	-2183	-0-	812	1	9180	3	Y	714	814	1	223
						785	9							
05	12958 X	10568	-0-	-2390	-0-	751	1	9122	3	Y	632	564	1	291
						695	9							
*06	12540 X	10215	-0-	-2325	-0-	798	1	8685	3	Y	665	774	1	182
						732	9							
07	12958 X	9582	-0-	-3376	-0-	762	1	8230	3	Y	536	246	1	472
						590	9							
08	12338 X	11129	-0-	-1209	-0-	1230	1	9202	3	Y	634	888	1	218
						697	9							
*09	10770 X	7186	-0-	-3584	-0-	911	1	5861	3	Y	376	391	1	203
						414	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
04	18900 X	15191	-0-	-3709	-0-	1134	1	12988	3	Y	972	940	1	340
						1069	9							
05	19251 X	14845	-0-	-4406	-0-	1025	1	12843	3	Y	888	805	1	423
						977	9							
*06	18630 X	9494	-0-	-9136	-0-	758	1	8105	3	Y	574	699	1	298
						631	9							
07	18724 X	11854	-0-	-6870	-0-	951	1	10223	3	Y	618	573	1	343
						680	9							
08	15717 X	13774	-0-	-1943	-0-	1459	1	11454	3	Y	783	916	1	210
						861	9							
*09	15180 X	11966	-0-	-3214	-0-	1518	1	9758	3	Y	627	551	1	286
						690	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
04	4680 X	4651	-0-	-29	-0-	361	1	3819	3	Y	428	378	1	188
						471	9							
05	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	320	1	3630	3	Y	380	342	1	226
						418	9							
*06	4320 X	4037	-0-	-283	-0-	328	1	3310	3	Y	363	359	1	230
						399	9							
07	4805 X	4313	-0-	-492	-0-	364	1	3572	3	Y	343	354	1	219
						377	9							
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	560	1	4080	3	Y	388	507	1	100
						427	9							
*09	4650 X	3466	-0-	-1184	-0-	487	1	2657	3	Y	293	195	1	198
						322	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	299	1	2669	3	Y	476	378	1	185
						524	9							
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	443	1	4997	3	Y	673	539	1	319
						740	9							
*06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	428	1	4303	3	Y	495	556	1	258
						545	9							
07	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	553	1	5800	3	Y	569	553	1	274
						626	9							
08	6169 X	5596	-0-	-573	-0-	637	1	4487	3	Y	429	607	1	96
						472	9							
*09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	907	1	5618	3	Y	564	381	1	279
						620	9							

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 AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11160 X	9730	-0-	-1430	-0-	768	1 8045 3	917	9 Y	834	797	1		221
05	11470 X	10077	-0-	-1393	-0-	825	1 8222 3	1030	9 Y	936	939	1		218
*06	10140 X	9536	-0-	-604	-0-	838	1 7812 3	886	9 Y	805	881	1		142
07	10478 X	9620	-0-	-858	-0-	848	1 7862 3	910	9 Y	827	846	1		123
08	10230 X	9938	-0-	-292	-0-	885	1 8130 3	923	9 Y	839	757	1		205
*09	9750 X	9486	-0-	-264	-0-	884	1 7734 3	868	9 Y	789	853	1		141
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	810	1 5070 3	1121	9 Y	1019	973	1		219
05	8711 X	7536	-0-	-1175	-0-	701	1 5549 3	1286	9 Y	1169	1118	1		270
*06	8430 X	7344	-0-	-1086	-0-	810	1 5405 3	1129	9 Y	1026	1073	1		223
07	8711 X	7324	-0-	-1387	-0-	577	1 5513 3	1234	9 Y	1122	1140	1		205
08	7967 X	7080	-0-	-887	-0-	610	1 5325 3	1145	9 Y	1041	930	1		316
*09	7350 X	5795	-0-	-1555	-0-	549	1 4354 3	892	9 Y	811	977	1		150
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
04	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	1152	1 13109 3	946	9 Y	860	859	1		278
05	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	1093	1 13616 3	969	9 Y	881	764	1		395
*06	14460 X	14170	-0-	-290	-0-	1116	1 12198 3	856	9 Y	778	801	1		372
07	14942 X	12900	-0-	-2042	-0-	1010	1 11050 3	840	9 Y	764	867	1		269
08	15717 X	594	-0-	-15123	-0-	166	1 317 3	111	9 Y	101	254	1		116
*09	15210 X	54	-0-	-15156	-0-	52	1 2 9		Y	2	1	1		117
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
04	7770 X	7449	-0-	-321	-0-	832	1 5465 3	1152	9 Y	1047	1175	1		193
05	7130 X	6777	-0-	-353	-0-	780	1 5026 3	971	9 Y	883	978	1		98
*06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	752	1 5113 3	1059	9 Y	963	793	1		268
07	7688 X	7494	-0-	-194	-0-	830	1 5335 3	1329	9 Y	1208	1170	1		306
08	7595 X	6299	-0-	-1296	-0-	796	1 4708 3	795	9 Y	723	800	1		229
*09	7350 X	6994	-0-	-356	-0-	883	1 4989 3	1122	9 Y	1020	854	1		395

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JULIE				WELL #:	3H	RRCID ->	286105	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	9105 - 9324
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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357	358	0	5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	336	0	7 1 12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	157	1	7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	87	1	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	622	602	0	12 1 8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1104	1097	0	15

LANDGREBE A				WELL #:	5H	RRCID ->	286217	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	13791	PERF.	14034 - 18711
*02	9251 X	3034	-0-	-6217	-0-		427 1	2310 3	Y	270	243	1	60
							297 9						
*03	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-		1377 1	10493 3	Y	1073	962	1	171
							1180 9						
*04	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-		994 1	9824 3	Y	910	925	1	156
							1001 9						
*05	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		1069 1	7564 3	Y	735	779	1	112
							809 9						
*06	12630 X	10699	-0-	-1931	-0-		1292 1	8564 3	Y	766	737	1	141
							843 9						
*07	13051 X	7847	-0-	-5204	-0-		965 1	6193 3	Y	626	688	1	79
							689 9						
*08	13051 X	8900	-0-	-4151	-0-		1288 1	6869 3	Y	675	572	1	182
							743 9						
*09	11820 X	8139	-0-	-3681	-0-		989 1	6483 3	Y	606	680	1	108
							667 9						

LANDGREBE A				WELL #:	6H	RRCID ->	286218	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	13936 - 18815
*02	13369 X	10961	-0-	-2408	-0-		1428 1	8529 3	Y	913	833	1	187
							1004 9						
*03	14291 X	10926	-0-	-3365	-0-		1188 1	8736 3	Y	911	932	1	166
							1002 9						
*04	13830 X	9548	-0-	-4282	-0-		818 1	7887 3	Y	766	791	1	141
							843 9						
*05	11718 X	9900	-0-	-1818	-0-		1138 1	7915 3	Y	770	793	1	118
							847 9						
*06	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-		1435 1	9429 3	Y	881	838	1	161
							969 9						
*07	11718 X	11266	-0-	-452	-0-		1314 1	9039 3	Y	830	890	1	101
							913 9						
*08	10912 X	5584	-0-	-5328	-0-		770 1	4315 3	Y	454	429	1	126
							499 9						
*09	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-		1489 1	9757 3	Y	922	921	1	127
							1014 9						

WARWAS A				WELL #:	2H	RRCID ->	286221	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	13778	PERF.	13908 - 19325
*02	9541 X	6793	-0-	-2748	-0-		905 1	5394 3	Y	449	408	1	177
							494 9						
*03	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-		998 1	7485 3	Y	806	815	1	168
							887 9						
*04	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-		1673 1	16581 3	Y	1634	1426	1	376
							1797 9						
*05	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-		2508 1	18271 3	Y	1617	1672	1	1 8 320
							1779 9						
*06	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-		1364 1	8746 3	Y	784	930	1	174
							862 9						
*07	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-		2096 1	14467 3	Y	1348	1321	1	201
							1483 9						
*08	22568 X	14726	-0-	-7842	-0-		1950 1	11588 3	Y	1080	1106	1	175
							1188 9						
*09	21840 X	13848	-0-	-7992	-0-		1671 1	11025 3	Y	1047	932	1	290
							1152 9						

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 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		16620 X	16354	-0-	-266	-0-		978	1	14103	3	Y	1157	1097	1	403
								1273	9							
05		17174 X	16167	-0-	-1007	-0-		944	1	13980	3	Y	1130	1293	1	240
								1243	9							
*06		15870 X	14655	-0-	-1215	-0-		880	1	12638	3	Y	1034	1030	1	244
								1137	9							
07		16895 X	13620	-0-	-3275	-0-		814	1	11636	3	Y	1064	1098	1	210
								1170	9							
08		16895 X	13522	-0-	-3373	-0-		847	1	11583	3	Y	993	899	1	304
								1092	9							
*09		16350 X	12893	-0-	-3457	-0-		827	1	10937	3	Y	1026	1059	1	271
								1129	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069																
04		14640 X	6226	-0-	-8414	-0-		357	1	4663	3	Y	1096	1152	1	304
								1206	9							
05		13950 X	8039	-0-	-5911	-0-		453	1	6384	3	Y	1093	1193	1	204
								1202	9							
*06		13500 X	9088	-0-	-4412	-0-		534	1	7346	3	Y	1098	998	1	304
								1208	9							
07		13950 X	12901	-0-	-1049	-0-		771	1	10822	3	Y	1189	1250	1	243
								1308	9							
08		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-		823	1	11031	3	Y	1163	1279	1	127
								1279	9							
*09		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-		806	1	10378	3	Y	1083	1053	1	157
								1191	9							
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474																
04		16530 X	15775	-0-	-755	-0-		944	1	13526	3	Y	1186	1258	1	165
								1305	9							
05		16957 X	15625	-0-	-1332	-0-		912	1	13436	3	Y	1161	1196	1	126
								1277	9					4	8	
*06		15990 X	14917	-0-	-1073	-0-		894	1	12800	3	Y	1112	1121	1	117
								1223	9							
07		16523 X	14111	-0-	-2412	-0-		838	1	12018	3	Y	1141	1119	1	139
								1255	9							
08		15996 X	14232	-0-	-1764	-0-		887	1	12100	3	Y	1132	1161	1	110
								1245	9							
*09		15480 X	13591	-0-	-1889	-0-		867	1	11540	3	Y	1076	1030	1	156
								1184	9							
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584																
04		3000 N	14529	-0-	11529	11529		867	1	12452	3	Y	1100	972	1	153
								1210	9							
05		3100 N	9858	-0-	6758	18287		588	1	8447	3	Y	748	818	1	81
								823	9					2	8	
*06		3000 N	8081	-0-	5081	23368		503	1	6890	3	Y	625	640	1	66
								688	9							
07		30840 X	7472	-0-	-23368	-0-		462	1	6321	3	Y	626	616	1	76
								689	9							
08		15004 X	7267	-0-	-7737	-0-		471	1	6134	3	Y	602	620	1	58
								662	9							
*09		14520 X	6409	-0-	-8111	-0-		434	1	5382	3	Y	539	519	1	78
								593	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	25110 X	19400	-0-	-5710	-0-	1160	1 16638 3	Y	1456	1577 1	203	
05	25947 X	19208	-0-	-6739	-0-	1121	1 16517 3	Y	1427	1470 1 5 8	155	
*06	25110 X	18340	-0-	-6770	-0-	1101	1 15734 3	Y	1368	1379 1	144	
07	23560 X	17236	-0-	-6324	-0-	1024	1 14680 3	Y	1393	1368 1	169	
08	19561 X	17152	-0-	-2409	-0-	1070	1 14579 3	Y	1366	1402 1	133	
*09	18930 X	15944	-0-	-2986	-0-	1024	1 13524 3	Y	1269	1218 1	184	

POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193												
04	5520 X	372	-0-	-5148	-0-	218	1 154 9	Y	140	6 1	218	
05	5704 X	1944	-0-	-3760	-0-	240	1 1400 3	Y	276	191 1	303	
*06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	721	1 4520 3	Y	500	536 1 1 8	266	
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	588	1 5516 3	Y	603	570 1	299	
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	580	1 4935 3	Y	515	566 1	248	
*09	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	567	1 4771 3	Y	512	603 1	157	

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044												
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1052	1 14856 3	Y	1323	1389 1	184	
05	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	1455	1 14592 3	Y	1280	1321 1 4 8	139	
*06	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	1005	1 13291 3	Y	1174	1190 1	123	
07	15128 X	13190	-0-	-1938	-0-	1408	1 11198 3	Y	1086	1077 1	132	
08	17670 X	14012	-0-	-3658	-0-	945	1 11879 3	Y	1133	1155 1	110	
*09	17100 X	13988	-0-	-3112	-0-	1291	1 11819 3	Y	1137	1082 1	165	

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689												
*02	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	753	1 4453 3	Y	534	525 1	124	
*03	6696 X	6035	-0-	-661	-0-	587	1 4801 3	Y	530	542 1	112	
*04	6480 X	5021	-0-	-1459	-0-	651	1 4116 3	Y	427	453 1	86	
*05	6603 X	5841	-0-	-762	-0-	583	1 4637 3	Y	469	477 1	78	
*06	6390 X	4804	-0-	-1586	-0-	435	1 3761 3	Y	384	387 1	75	
*07	6200 X	5771	-0-	-429	-0-	470	1 4563 3	Y	454	474 1	55	
*08	6045 X	5815	-0-	-230	-0-	688	1 4496 3	Y	471	403 1	123	
*09	5640 X	5608	-0-	-32	-0-	516	1 4445 3	Y	429	484 1	68	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WARWAS A				WELL #:	3H	RRCID ->	286593	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	1.3911	- 19247	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	10150 X	9503	-0-	-647	-0-	1219	1	7612	3	Y	611	611	1	1 8	286
						672	9								
*03	10850 X	9395	-0-	-1455	-0-	977	1	7526	3	Y	811	878	1		219
						892	9								
*04	10500 X	8435	-0-	-2065	-0-	714	1	6948	3	Y	703	729	1		193
						773	9								
*05	10850 X	9926	-0-	-924	-0-	1118	1	8015	3	Y	721	740	1	1 8	173
						793	9								
*06	10290 X	9112	-0-	-1178	-0-	1109	1	7287	3	Y	651	679	1		145
						716	9								
*07	10168 X	9255	-0-	-913	-0-	1081	1	7406	3	Y	698	726	1		117
						768	9								
*08	9920 X	9006	-0-	-914	-0-	1193	1	7079	3	Y	667	680	1		104
						734	9								
*09	9600 X	8568	-0-	-1032	-0-	1037	1	6819	3	Y	647	577	1		174
						712	9								

WAGNER B				WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.	1.3468	- 19361	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
*06	10 N	-0-	-0-	-10	-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-	

WAGNER B				WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	1.3431	- 19443	
04	1110 X	42	-0-	-1068	-0-	36	1	6	9	Y	5			147	
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	714	1	222	3	Y	260	143	1	2 8	
						286	9								
*06	1050 X	633	-0-	-417	-0-	508	1	16	3	Y	99	186	1	175	
						109	9								
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			175	
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			175	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			175	

WAGNER B				WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	1.3242	- 18598	
04	6000 X	4555	-0-	-1445	-0-	431	1	3171	3	Y	866	809	1	170	
						953	9								
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	465	1	2600	3	Y	801	211	0	683 1	
						881	9								
*06	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	450	1	1840	3	Y	473	468	0	31 1	
						520	9								
07	4712 X	1914	-0-	-2798	-0-	465	1	1110	3	Y	308	296	0	60 1	
						339	9								
*08	4650 X	565	-0-	-4085	-0-	465	1	6	3	Y	85	72	0	3 1	
						94	9								
*09	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	450	1	824	3	Y	276	242	0	35 1	
						304	9								

WAGNER B				WELL #:	12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	1.3480	- 19416	
04	4500 X	112	-0-	-4388	-0-	74	1	38	3	Y	-0-			42	
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	9	Y	1	41	1	2	
*06	150 X	56	-0-	-94	-0-	47	1	9	9	Y	8	2	1	8	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			8	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			8	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	575	1	4300	3	Y	1154	1082	1	226
						1269	9							
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	465	1	3331	3	Y	1016	249	0	100
						1118	9							
*06	3960 X	1973	-0-	-1987	-0-	450	1	1134	3	Y	354	352	0	62
						389	9							
07	6355 X	1308	-0-	-5047	-0-	465	1	620	3	Y	203	191	0	3
						223	9							
*08	6231 X	647	-0-	-5584	-0-	465	1	11	3	Y	155	149	0	7
						171	9							
*09	6030 X	550	-0-	-5480	-0-	450	1	6	3	Y	85	71	0	5
						94	9							
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	126	1	86
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	523	1	3931	3	Y	343	358	1	71
						377	9							
*06	3780 X	3494	-0-	-286	-0-	925	1	2480	3	Y	81	135	1	17
						89	9							
07	3906 X	3530	-0-	-376	-0-	1093	1	2365	3	Y	65	67	1	17
						72	9							
*08	4960 X	4373	-0-	-587	-0-	1206	1	2388	3	Y	708	552	1	173
						779	9							
*09	4680 X	3309	-0-	-1371	-0-	959	1	1646	3	Y	640	386	0	101
						704	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
04	4200 X	2549	-0-	-1651	-0-	471	1	1572	3	Y	460	515	1	88
						506	9							
05	4340 X	3174	-0-	-1166	-0-	552	1	2008	3	Y	558	562	1	84
						614	9							
*06	4050 X	3252	-0-	-798	-0-	550	1	2054	3	Y	589	588	1	85
						648	9							
07	3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	541	1	1340	3	Y	451	475	1	61
						496	9							
08	2914 X	2025	-0-	-889	-0-	561	1	1092	3	Y	338	366	1	33
						372	9							
*09	2820 X	1964	-0-	-856	-0-	768	1	852	3	Y	313	139	1	207
						344	9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	494	1	1485	3	Y	483	521	1	93
						531	9							
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	495	1	1582	3	Y	500	517	1	76
						550	9							
*06	2460 X	1689	-0-	-771	-0-	301	1	1026	3	Y	329	358	1	47
						362	9							
07	2604 X	217	-0-	-2387	-0-	40	1	129	3	Y	44	85	1	6
						48	9							
08	2635 N	298	-0-	-2337	-0-	189	1	9	3	Y	91	88	1	9
						100	9							
*09	1680 N	665	-0-	-1015	-0-	401	1	69	3	Y	177	69	1	117
						195	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	498	1	1505	3	Y	488	527	1	94
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	537	9	1602	3	Y	502	520	1	76
*06	2490 X	1554	-0-	-936	-0-	498	1	935	3	Y	307	339	1	44
07	2635 X	200	-0-	-2435	-0-	552	9	121	3	Y	39	78	1	5
08	2232 N	34	-0-	-2198	-0-	281	1	13	9	Y	12	16	1	1
*09	1560 N	77	-0-	-1483	-0-	338	9	30	9	Y	27	10	1	18
						36	1							
						43	9							
						21	1							
						47	1							
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
04	3720 X	2895	-0-	-825	-0-	577	1	1698	3	Y	564	613	1	108
05	3844 X	2936	-0-	-908	-0-	620	9	1750	3	Y	568	590	1	86
*06	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	561	1	1563	3	Y	518	529	1	75
07	3844 X	2368	-0-	-1476	-0-	625	9	1290	3	Y	469	481	1	63
08	2945 X	2279	-0-	-666	-0-	485	1	1286	3	Y	372	398	1	37
*09	2850 X	302	-0-	-2548	-0-	570	9	112	3	Y	107	73	1	71
						562	1							
						516	9							
						409	9							
						72	1							
						118	9							
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
04	3090 X	2487	-0-	-603	-0-	335	1	221	2	Y	289	291	0	2
05	5084 X	1159	-0-	-3925	-0-	1607	3	6	4					
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	153	1	62	2	Y	183	182	0	3
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	740	3	3	4			3	0	
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
04	330 N	-0-	-0-	-330	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	537	1	354	2	Y	23	24	0	-0-	
						2575	3	9	4						
05	2976 X	1369	-0-	-1607	-0-	215	1	88	2	Y	18	18	0	-0-	
						1042	3	4	4						
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-	
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-	
08	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	2500	1	1498	2	Y	10000	9953	0	47	
						18005	3	147	4						
09	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	1616	1	994	2	Y	9923	8519	0	1437 1 14	
						20207	3	126	4						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525															
04	40140 X	18617	-0-	-21523	-0-	2351	1	1551	2	Y	3088	3099	0	21	
						11277	3	41	4						
05	47058 X	22902	-0-	-24156	-0-	3023	1	1231	2	Y	3612	3576	0	57	
						14612	3	63	4						
06	37590 X	26330	-0-	-11260	-0-	3865	1	1410	2	Y	3459	3471	0	45	
						17190	3	60	4						
07	39432 X	2475	-0-	-36957	-0-	432	1	206	2	Y	408	448	0	5	
						1387	3	1	4						
08	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	2454	1	1469	2	Y	5945	5922	0	28	
						17666	3	144	4						
09	26730 X	26671	-0-	-59	-0-	1454	1	894	2	Y	5482	4708	0	794 1 8	
						18180	3	113	4						
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526															
04	34800 X	12508	-0-	-22292	-0-	1600	1	1056	2	Y	1951	1966	0	14	
						7678	3	28	4						
05	41664 X	27644	-0-	-14020	-0-	3509	1	1429	2	Y	5154	5087	0	81	
						16964	3	73	4						
06	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	4347	1	1586	2	Y	3373	3410	0	44	
						19335	3	68	4						
07	30411 X	21683	-0-	-8728	-0-	4092	1	1953	2	Y	2287	2305	0	26	
						13114	3	8	4						
08	24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	2336	1	1399	2	Y	3154	3165	0	15	
						16814	3	138	4						
09	20340 X	18402	-0-	-1938	-0-	1079	1	664	2	Y	2799	2405	0	405 1 4	
						13496	3	84	4						
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8130 X	1530	-0-	-6600	-0-	213	1	141	2	Y	136	137	0	1
						1022	3	4	4					
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-			-0-
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
04	3000 N	4511	-0-	1511	2668	410	1	270	2	Y	1690	1681	0	12
						1965	3	7	4					
05	3100 N	3417	-0-	317	2985	362	1	147	2	Y	1048	1043	0	17
						1747	3	8	4					
06	6164 X	3179	-0-	-2985	-0-	381	1	139	2	Y	870	876	0	11
						1696	3	6	4					
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	601	1	287	2	Y	1172	1170	0	13
						1926	3	1	4					
08	4650 X	1653	-0-	-2997	-0-	95	1	57	2	Y	737	747	0	3
						684	3	6	4					
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	192	167	0	-0-
												28	1	
SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	143823	-0-	143823	143823	11725	1	6650	2	Y	31308	31096	0	212
						89802	3	1207	4					
*03	14B2 EXT	181913	-0-	181913	325736	16983	1	12000	2	Y	38171	38146	0	237
						110566	3	376	4					
*04	14B2 EXT	125471	-0-	125471	451207	14719	1	9711	2	Y	27425	27471	0	191
						70615	3	258	4					
*05	14B2 EXT	101497	-0-	101497	552704	11997	1	4883	2	Y	23985	23798	0	378
						57984	3	249	4					
*06	T. A.	93204	-0-	93204	645908	12588	1	4575	2	Y	18055	18197	0	236
						55985	3	195	4					
*07	T. A.	80697	-0-	80697	726605	13294	1	6345	2	Y	16757	16806	0	187
						42599	3	26	4					
*08	808307 X	81702	-0-	-726605	-0-	7028	1	4208	2	Y	17688	17792	0	83
						50595	3	414	4					
09	62945 X	62945	-0-	-0-	-0-	3667	1	2256	2	Y	9888	8525	0	14
						45859	3	286	4				1432	1
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
04	7860 X	1549	-0-	-6311	-0-	363	1	125	2	Y	293	296	0	4
						715	3	24	4					
05	7874 X	3245	-0-	-4629	-0-	1220	1	189	2	Y	309	302	0	11
						1412	3	84	4					
06	7620 X	2693	-0-	-4927	-0-	865	1	136	2	Y	478	480	0	9
						1128	3	38	4					
07	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	119	1	143	2	Y	435	442	0	2
						1129	3	9	4					
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	223	2	Y	691	688	0	5
						2663	3	57	4					
09	3150 X	2709	-0-	-441	-0-	271	1	82	2	Y	750	749	0	6
						1498	3	33	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		8246 X	1863	-0-	-6383	-0-		331	1	165	2	Y	377	374	0			12
								932	3	20	4							
*11		3600 X	1114	-0-	-2486	-0-		278	1	69	2	Y	96	105	0			3
								628	3	33	4							
*12		3658 X	2012	-0-	-1646	-0-		553	1	122	2	Y	58	57	0			4
								1194	3	79	4							
*01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
*02		64214 X	64214	-0-	-0-	-0-		5073	1	2877	2	Y	15357	15253	0			104
								38849	3	522	4							
*03		104077 X	104077	-0-	-0-	-0-		9883	1	6982	2	Y	20593	20569	0			128
								64342	3	218	4							
*04		3000 N	86727	-0-	83727	83727		10302	1	6798	2	Y	18197	18199	0			126
								49430	3	180	4							
*05		3100 N	44746	-0-	41646	125373		5414	1	2203	2	Y	9867	9837	0			156
								26162	3	113	4							
*06		165447 X	40074	-0-	-125373	-0-		5493	1	2001	2	Y	7334	7394	0			96
								24428	3	85	4							
*07		36917 X	36917	-0-	-0-	-0-		6633	1	3166	2	Y	5316	5353	0			59
								21256	3	14	4							
*08		28510 X	28510	-0-	-0-	-0-		2520	1	1509	2	Y	5633	5666	0			26
								18137	3	148	4							
09		33181 X	33181	-0-	-0-	-0-		2015	1	1240	2	Y	4150	3569	0	601	1	6
								25204	3	157	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695																		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0 X	-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																		
04		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-		2086	1	1376	2	Y	2316	2312	0			16
								10003	3	37	4							
05		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-		1927	1	785	2	Y	3641	3600	0			57
								9320	3	41	4							
06		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-		1596	1	582	2	Y	2964	2982	0			39
								7095	3	25	4							
07		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-		1124	1	536	2	Y	969	997	0			11
								3606	3	2	4							
08		24629 X	24629	-0-	-0-	-0-		2334	1	1397	2	Y	3599	3593	0			17
								16801	3	138	4							
09		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		145	1	89	2	Y	375	337	0	54	1	1
								1824	3	11	4							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919																		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		4320 X	1395	-0-	-2925	-0-	474 1	546 3	Y		341		354 1			26
05		4464 X	292	-0-	-4172	-0-	375 9 121 1 123 9	48 3	Y		112		128 1			10
*06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y		-0-		10 1			-0-
07		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1531 1 1781 9	4694 3	Y		1619		1464 1			155
08		1612 X	244	-0-	-1368	-0-	160 1	84 9	Y		76		218 1			13
*09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	100 1	51 9	Y		46		54 1			5
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	102 1	41 2	Y		93		92 0			1
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	492 3 57 1	21 2	Y		814		804 0			11
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	256 3 2 1	1 4	Y		201		210 0			2
08		744 N	252	-0-	-492	-0-	5 3 12 1	221 9 7 2	Y		130		131 0			1
09		1260 N	387	-0-	-873	-0-	89 3 2 1 31 3	1 4 1 2	Y		321		275 0	47 1		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		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																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		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																
04		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	652 1	430 2	Y		1076		1075 0			7
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	3128 3 811 1	331 2	Y		1430		1414 0			23
06		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	3919 3 808 1	17 4 295 2	Y		1376		1381 0			18
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3597 3 570 1	12 4 272 2	Y		434		447 0			5
08		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1827 3 833 1	1 4 499 2	Y		143		147 0			1
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	6005 3 65 1 816 3	49 4 40 2 5 4	Y		15		14 0	2 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017										TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-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					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018										TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534					
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018										TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308					
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018										TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-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					
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	615	1	212	2	Y	633	632	0	9
							1208	3		40	4				
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	968	1	150	2	Y	609	596	0	22
							1119	3		67	4				
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	632	1	100	2	Y	622	632	0	12
							827	3		27	4				
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	186	1	222	2	Y	1117	1123	0	6
							1751	3		14	4				
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	151	1	95	2	Y	775	775	0	6
							1131	3		24	4				
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	36	2	Y	701	701	0	6
							645	3		14	4				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341														
04	13110 X	11347	-0-	-1763	-0-	702	1	9395	3	Y	1136	1142	1	263
						1250	9							
05	13082 X	11838	-0-	-1244	-0-	669	1	9868	3	Y	1183	1326	1	118
						1301	9						2 8	
*06	12660 X	11121	-0-	-1539	-0-	649	1	9296	3	Y	1069	967	1	220
						1176	9							
07	12772 X	11250	-0-	-1522	-0-	693	1	9349	3	Y	1098	922	1	396
						1208	9							
08	11315 X	11075	-0-	-240	-0-	691	1	9211	3	Y	1066	1121	1	341
						1173	9							
*09	10950 X	10535	-0-	-415	-0-	668	1	8741	3	Y	1024	1113	1	252
						1126	9							

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
04	9180 X	8191	-0-	-989	-0-	682	1	6860	3	Y	590	565	0	44
						649	9						48 1	
05	9455 X	8342	-0-	-1113	-0-	637	1	6909	3	Y	724	707	0	61
						796	9							
*06	9030 X	6104	-0-	-2926	-0-	522	1	4888	3	Y	631	626	0	44
						694	9						22 1	
07	9021 X	8995	-0-	-26	-0-	745	1	7427	3	Y	748	742	0	30
						823	9						20 1	
*08	8463 X	8414	-0-	-49	-0-	681	1	6799	3	Y	849	822	0	57
						934	9							
*09	8190 X	6536	-0-	-1654	-0-	578	1	5154	3	Y	731	697	0	91
						804	9							

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
04	17880 X	13414	-0-	-4466	-0-	1266	1	10973	3	Y	1068	1031	0	61
						1175	9						38 1	
05	17515 X	14307	-0-	-3208	-0-	1466	1	11507	3	Y	1213	1213	0	27
						1334	9						34 1	
*06	16950 X	12838	-0-	-4112	-0-	1250	1	10761	3	Y	752	693	0	51
						827	9						35 1	
07	14787 X	13212	-0-	-1575	-0-	1532	1	10613	3	Y	970	958	0	32
						1067	9						31 1	
*08	14322 X	12966	-0-	-1356	-0-	1385	1	10483	3	Y	998	980	0	50
						1098	9							
*09	13860 X	12422	-0-	-1438	-0-	1254	1	10108	3	Y	964	932	0	82
						1060	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503													
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		9270 X	7401	-0-	-1869	-0-	617 770	1 9	6014	3	Y	700	652 0 71 1 75
05		9579 X	7639	-0-	-1940	-0-	582 946	1 9	6111	3	Y	860	819 0 1 8 115
*06		9270 X	7800	-0-	-1470	-0-	591 946	1 9	6263	3	Y	860	835 0 42 1 98
07		8618 X	8068	-0-	-550	-0-	670 928	1 9	6470	3	Y	844	841 0 44 1 57
*08		8525 X	7589	-0-	-936	-0-	618 824	1 9	6147	3	Y	749	723 0 83
*09		7800 X	7570	-0-	-230	-0-	681 805	1 9	6084	3	Y	732	703 0 112
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528													
04		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	638 790	1 9	6019	3	Y	718	684 0 68 1 61
05		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	659 750	1 9	6744	3	Y	682	662 0 2 8 79
*06		10920 X	9301	-0-	-1619	-0-	761 773	1 9	7767	3	Y	703	682 0 29 1 71
07		11284 X	7279	-0-	-4005	-0-	654 711	1 9	5914	3	Y	646	643 0 32 1 42
*08		11284 X	5434	-0-	-5850	-0-	496 560	1 9	4378	3	Y	509	492 0 59
*09		9300 X	3496	-0-	-5804	-0-	359 389	1 9	2748	3	Y	354	333 0 80
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433													
04		14310 X	14110	-0-	-200	-0-	888 1463	1 9	11759	3	Y	1330	1349 1 250
05		15500 X	14109	-0-	-1391	-0-	816 1374	1 9	11919	3	Y	1249	1170 1 1 8 328
*06		15000 X	13794	-0-	-1206	-0-	814 1390	1 9	11590	3	Y	1264	1308 1 284
07		15500 X	14085	-0-	-1415	-0-	882 1375	1 9	11828	3	Y	1250	1125 1 409
08		14229 X	13484	-0-	-745	-0-	854 1311	1 9	11319	3	Y	1192	1310 1 291
*09		13770 X	12968	-0-	-802	-0-	833 1306	1 9	10829	3	Y	1187	1305 1 173
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514													
04		17130 X	14568	-0-	-2562	-0-	1163 1295	1 9	12110	3	Y	1177	1139 0 58 1 60
05		17701 X	14335	-0-	-3366	-0-	1068 1351	1 9	11916	3	Y	1228	1198 0 3 8 87
*06		17130 X	14114	-0-	-3016	-0-	1063 1370	1 9	11681	3	Y	1245	1226 0 32 1 74
07		16461 X	14417	-0-	-2044	-0-	1174 1364	1 9	11879	3	Y	1240	1236 0 33 1 45
*08		14756 X	13575	-0-	-1181	-0-	1103 1121	1 9	11351	3	Y	1019	1002 0 62
*09		14280 X	13638	-0-	-642	-0-	1208 1159	1 9	11271	3	Y	1054	1026 0 90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	958	1 7475 3	Y	1573	1505 1	2 8	243			
						1730	9								
05	10447 X	10141	-0-	-306	-0-	880	1 7526 3	Y	1577	1332 1	1 8	487			
						1735	9								
*06	10110 X	9463	-0-	-647	-0-	857	1 7051 3	Y	1414	1638 1		263			
						1555	9								
07	10447 X	9702	-0-	-745	-0-	891	1 7100 3	Y	1555	1318 1		500			
						1711	9								
08	9579 X	9321	-0-	-258	-0-	861	1 6847 3	Y	1466	1739 1		227			
						1613	9								
*09	9270 X	8896	-0-	-374	-0-	752	1 6586 3	Y	1416	1317 1		326			
						1558	9								
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
04	6570 X	4158	-0-	-2412	-0-	507	1 2921 3	Y	664	681 1	1 8	147			
						730	9								
05	6789 X	4417	-0-	-2372	-0-	571	1 3116 3	Y	664	694 1	1 8	116			
						730	9								
*06	6570 X	3815	-0-	-2755	-0-	391	1 2716 3	Y	644	632 1		128			
						708	9								
07	6293 X	4896	-0-	-1397	-0-	444	1 3540 3	Y	829	785 1		172			
						912	9								
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	549	1 3786 3	Y	894	826 1		240			
						983	9								
*09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	438	1 3535 3	Y	975	1046 1		169			
						1073	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
04	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1546	1 13509 3	Y	1620	1566 0	48 1	83			
						1782	9								
05	17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	1812	1 14315 3	Y	1687	1687 0	46 1	37			
						1856	9								
*06	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	1477	1 12822 3	Y	1385	1319 0	46 1	56			
						1524	9			1 8					
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	1843	1 12869 3	Y	1379	1368 0	34 1	33			
						1517	9								
*08	17484 X	15803	-0-	-1681	-0-	1672	1 12689 3	Y	1311	1286 0		58			
						1442	9								
*09	16920 X	14845	-0-	-2075	-0-	1482	1 11970 3	Y	1266	1224 0		100			
						1393	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
04	13620 X	12012	-0-	-1608	-0-	657	1 10143 3	Y	1102	1076 0		93			
						1212	9								
05	14074 X	12279	-0-	-1795	-0-	654	1 10233 3	Y	1265	1258 0	34 1	66			
						1392	9								
*06	12870 X	11624	-0-	-1246	-0-	664	1 9621 3	Y	1217	1162 0	67 1	54			
						1339	9								
07	13299 X	12072	-0-	-1227	-0-	695	1 9867 3	Y	1373	1293 0	67 1	67			
						1510	9								
*08	11966 X	11751	-0-	-215	-0-	612	1 9837 3	Y	1184	1144 0	71 1	36			
						1302	9								
*09	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	633	1 9466 3	Y	1350	1264 0	92 1	30			
						1485	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JORDAN A		WELL #:		3H	RRCID ->	288568	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13491	PERF.13760	- 19225
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7830 X	6338	-0-	-1492	-0-	573 1	4776 3	Y	899	887 1		132
05	8091 X	6320	-0-	-1771	-0-	989 9 553 1	4802 3	Y	877	879 1		130
*06	7830 X	6147	-0-	-1683	-0-	965 9 647 1	4585 3	Y	832	874 1		88
07	6541 X	5308	-0-	-1233	-0-	915 9 519 1	3999 3	Y	718	667 1		139
08	6541 X	5221	-0-	-1320	-0-	790 9 518 1	3953 3	Y	682	715 1		106
*09	6330 X	4337	-0-	-1993	-0-	750 9 424 1	3232 3	Y	619	610 1		115
						681 9						
JORDAN B		WELL #:		3H	RRCID ->	288569	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	13706	PERF.13729	- 17940
04	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	750 1	6565 3	Y	637	679 1		115
05	8835 X	7709	-0-	-1126	-0-	701 9 696 1	6336 3	Y	615	626 1		104
*06	8550 X	6699	-0-	-1851	-0-	677 9 729 1	5386 3	Y	531	525 1		110
07	8835 X	6503	-0-	-2332	-0-	584 9 641 1	5291 3	Y	519	507 1		122
08	8122 X	6417	-0-	-1705	-0-	571 9 640 1	5223 3	Y	504	560 1		66
*09	7860 X	7022	-0-	-838	-0-	554 9 681 1	5730 3	Y	555	539 1		82
						611 9						
JORDAN A		WELL #:		4H	RRCID ->	288571	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13579	PERF.13735	- 19355
04	10860 X	10573	-0-	-287	-0-	922 1	8068 3	Y	1439	1456 1		214
05	11222 X	10694	-0-	-528	-0-	1583 9 902 1	8227 3	Y	1423	1425 1		212
*06	10860 X	10184	-0-	-676	-0-	1565 9 1034 1	7688 3	Y	1329	1397 1	1 8	143
07	11222 X	10202	-0-	-1020	-0-	1462 9 940 1	7809 3	Y	1321	1217 1		247
08	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1453 9 947 1	7790 3	Y	1273	1319 1		201
*09	9330 X	9186	-0-	-144	-0-	1400 9 836 1	7033 3	Y	1197	1173 1		225
						1317 9						
JORDAN A- JORDAN B SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	288590	COMPL. DATE	04/24/2021	TOTAL DEPTH	13674	PERF.13613	- 22513
04	20430 X	19118	-0-	-1312	-0-	929 1	14878 3	Y	3010	2984 0		111
05	21111 X	18102	-0-	-3009	-0-	3311 9 928 1	14862 3	Y	2102	2095 0	41 1	77
*06	20160 X	16715	-0-	-3445	-0-	2312 9 901 1	13120 3	Y	2449	2359 0	78 1	89
07	20832 X	16132	-0-	-4700	-0-	2694 9 900 1	12858 3	Y	2158	2044 0	107 1	96
*08	16306 X	15837	-0-	-469	-0-	2374 9 806 1	12995 3	Y	1851	1790 0	101 1	56
*09	15780 X	15662	-0-	-118	-0-	2036 9 852 1	12756 3	Y	1867	1725 0	148 1	50
						2054 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN A		WELL #:		7H	RRCID ->	288722	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13862	- 19129	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	4890 X	4448	-0-	-442	-0-	422 1	3301 3	Y	659	671 1			98
						725 9							
05	5053 X	4498	-0-	-555	-0-	413 1	3367 3	Y	653	653 1			98
						718 9							
*06	4890 X	4022	-0-	-868	-0-	453 1	2928 3	Y	583	618 1			63
						641 9							
07	4991 X	4342	-0-	-649	-0-	436 1	3234 3	Y	611	561 1			113
						672 9							
08	4991 X	3811	-0-	-1180	-0-	440 1	2741 3	Y	573	596 1			90
						630 9							
*09	4440 X	4220	-0-	-220	-0-	415 1	3155 3	Y	591	572 1			109
						650 9							

JORDAN B		WELL #:		7H	RRCID ->	288725	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	13653	PERF.13799	- 17981	
04	6810 X	3786	-0-	-3024	-0-	387 1	3032 3	Y	334	390 1			63
						367 9							
05	7037 X	5608	-0-	-1429	-0-	528 1	4566 3	Y	467	453 1			77
						514 9							
*06	6810 X	5324	-0-	-1486	-0-	603 1	4237 3	Y	440	429 1			88
						484 9							
07	5797 X	4569	-0-	-1228	-0-	494 1	3646 3	Y	390	387 1			91
						429 9							
08	5797 X	5428	-0-	-369	-0-	559 1	4383 3	Y	442	476 1			57
						486 9							
*09	5430 X	4806	-0-	-624	-0-	489 1	3870 3	Y	406	400 1			63
						447 9							

JORDAN A- JORDAN B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	13744	PERF.13527	- 22272	
04	16860 X	16112	-0-	-748	-0-	864 1	13441 3	Y	1643	1621 0			87
						1807 9							
05	17422 X	16310	-0-	-1112	-0-	867 1	13621 3	Y	1656	1650 0	32 1		61
						1822 9							
*06	16590 X	15097	-0-	-1493	-0-	871 1	12597 3	Y	1481	1430 0	62 1		50
						1629 9							
07	17143 X	14992	-0-	-2151	-0-	872 1	12385 3	Y	1577	1512 0	60 1		55
						1735 9							
*08	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	791 1	12707 3	Y	1559	1523 0	59 1		32
						1715 9							
*09	14640 X	14422	-0-	-218	-0-	809 1	12039 3	Y	1431	1346 0	87 1		30
						1574 9							

JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	13836	PERF.13476	- 22262	
04	18900 X	17588	-0-	-1312	-0-	885 1	14137 3	Y	2333	2302 0			116
						2566 9							
05	19530 X	18115	-0-	-1415	-0-	884 1	14297 3	Y	2667	2657 0	43 1		83
						2934 9							
*06	18660 X	15958	-0-	-2702	-0-	882 1	12872 3	Y	2004	1932 0	84 1		71
						2204 9							
07	19282 X	15443	-0-	-3839	-0-	872 1	12422 3	Y	1954	1875 0	83 1		67
						2149 9							
*08	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	793 1	12807 3	Y	1968	1915 0	72 1		48
						2165 9							
*09	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	834 1	12502 3	Y	1975	1854 0	127 1		42
						2173 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335												
M O	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
04	10920 X	10062	-0-	-858	-0-	550 1	8403 3	Y	1008	968 0	117	
05	11284 X	10301	-0-	-983	-0-	1109 9	8498 3	Y	1139	1134 0	43 1 79	
*06	10920 X	9927	-0-	-993	-0-	1253 9	8080 3	Y	1173	1127 0	80 1 45	
07	11284 X	10112	-0-	-1172	-0-	557 1	7972 3	Y	1437	1362 0	56 1 64	
*08	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	1290 9	8280 3	Y	1502	1457 0	68 1 41	
*09	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	559 1	7916 3	Y	1315	1211 0	109 1 36	
						1581 9						
						511 1						
						1652 9						
						527 1						
						1447 9						
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378												
04	4830 X	3138	-0-	-1692	-0-	321 1	2266 3	Y	501	514 1	75	
05	4340 X	3193	-0-	-1147	-0-	551 9	2331 3	Y	497	497 1	75	
*06	4080 X	2522	-0-	-1558	-0-	315 1	1749 3	Y	413	441 1	47	
07	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	547 9	2709 3	Y	536	485 1	98	
08	3689 X	3303	-0-	-386	-0-	319 1	2428 3	Y	474	497 1	75	
*09	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	454 9	2243 3	Y	452	442 1	85	
						385 1						
						590 9						
						354 1						
						521 9						
						317 1						
						497 9						
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197												
04	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1031 1	8516 3	Y	1064	991 1	202	
05	8029 X	7798	-0-	-231	-0-	1170 9	6134 3	Y	832	916 1	118	
*06	8280 X	4078	-0-	-4202	-0-	749 1	3050 3	Y	499	556 1	61	
07	8556 X	182	-0-	-8374	-0-	915 9	100 9	Y	91	143 1	9	
08	11470 X	5151	-0-	-6319	-0-	479 1	3951 3	Y	608	535 1	82	
*09	10710 X	6525	-0-	-4185	-0-	549 9	5057 3	Y	711	685 1	108	
						82 1						
						669 9						
						686 1						
						782 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5250 X	2591	-0-	-2659	-0-	297	1	1962	3	Y	302	366	1	384
						332	9							
05	4991 X	3748	-0-	-1243	-0-	382	1	2874	3	Y	447	587	1	244
						492	9							
*06	5700 X	5238	-0-	-462	-0-	545	1	4041	3	Y	593	595	1	242
						652	9							
07	5890 X	4412	-0-	-1478	-0-	476	1	3395	3	Y	492	592	1	142
						541	9							
08	5890 X	4936	-0-	-954	-0-	493	1	3841	3	Y	547	423	1	266
						602	9							
*09	5250 X	3132	-0-	-2118	-0-	353	1	2409	3	Y	336	400	1	202
						370	9							
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
04	8130 X	7867	-0-	-263	-0-	760	1	6227	3	Y	800	737	1	168
						880	9							
05	8153 X	8110	-0-	-43	-0-	773	1	6384	3	Y	866	911	1	123
						953	9							
*06	7890 X	7544	-0-	-346	-0-	750	1	5937	3	Y	779	806	1	96
						857	9							
07	8153 X	7701	-0-	-452	-0-	766	1	6027	3	Y	825	834	1	87
						908	9							
08	7564 X	7548	-0-	-16	-0-	737	1	5887	3	Y	840	815	1	112
						924	9							
*09	7320 X	5355	-0-	-1965	-0-	564	1	4143	3	Y	589	618	1	83
						648	9							
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
04	13740 X	10997	-0-	-2743	-0-	1046	1	8706	3	Y	1132	1035	1	240
						1245	9							
05	14198 X	13087	-0-	-1111	-0-	1182	1	10447	3	Y	1325	1376	1	189
						1458	9							
*06	13680 X	11483	-0-	-2197	-0-	1085	1	9155	3	Y	1130	1180	1	139
						1243	9							
07	13547 X	11569	-0-	-1978	-0-	1092	1	9182	3	Y	1177	1192	1	124
						1295	9							
08	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	1264	1	10906	3	Y	1439	1372	1	191
						1583	9							
*09	12660 X	11675	-0-	-985	-0-	1148	1	9226	3	Y	1183	1192	1	182
						1301	9							
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
04	11280 X	10845	-0-	-435	-0-	1003	1	8687	3	Y	1050	971	1	216
						1155	9							
05	11656 X	10944	-0-	-712	-0-	1002	1	8710	3	Y	1120	1177	1	159
						1232	9							
*06	11280 X	10464	-0-	-816	-0-	1000	1	8321	3	Y	1039	1070	1	128
						1143	9							
07	11656 X	11329	-0-	-327	-0-	1079	1	8973	3	Y	1161	1167	1	122
						1277	9							
08	10602 X	9734	-0-	-868	-0-	910	1	7683	3	Y	1037	1021	1	138
						1141	9							
*09	10260 X	9353	-0-	-907	-0-	937	1	7353	3	Y	966	956	1	148
						1063	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		6960 X	1652	-0-	-5308	-0-	160	1	1284	3	Y	189	162	1	54
05		7192 X	4091	-0-	-3101	-0-	208	9	532	1	Y	600	568	1	86
*06		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	660	9	721	1	Y	748	742	1	92
07		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	823	9	844	1	Y	906	903	1	95
08		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	997	9	655	1	Y	747	743	1	99
*09		6900 X	4502	-0-	-2398	-0-	822	9	516	1	Y	532	544	1	87
							585	9							
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
04		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	1048	1	8476	3	Y	1034	1043	1	203
05		9951 X	7622	-0-	-2329	-0-	1137	9	760	1	Y	846	929	1	120
*06		15480 X	6871	-0-	-8609	-0-	931	9	709	1	Y	739	768	1	91
07		15996 X	7459	-0-	-8537	-0-	813	9	745	1	Y	796	803	1	84
08		16337 X	3236	-0-	-13101	-0-	876	9	336	1	Y	383	416	1	51
*09		10650 X	3798	-0-	-6852	-0-	421	9	409	1	Y	422	410	1	63
							464	9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
04		5970 X	5193	-0-	-777	-0-	489	1	3895	3	Y	735	712	1	340
05		6169 X	5674	-0-	-495	-0-	809	9	522	1	Y	912	998	1	254
*06		5970 X	4621	-0-	-1349	-0-	1003	9	453	1	Y	731	894	1	91
07		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	804	9	577	1	Y	976	783	1	284
08		5673 X	4954	-0-	-719	-0-	1074	9	502	1	Y	788	792	1	280
*09		5490 X	3984	-0-	-1506	-0-	867	9	416	1	Y	605	598	1	287
							666	9							
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
04		7350 X	6281	-0-	-1069	-0-	704	1	4694	3	Y	803	889	1	112
05		7595 X	5406	-0-	-2189	-0-	883	9	791	1	Y	657	660	1	109
*06		6240 X	2568	-0-	-3672	-0-	723	9	344	1	Y	313	369	1	53
07		6479 X	2420	-0-	-4059	-0-	344	9	310	1	Y	320	302	1	71
08		6479 X	3641	-0-	-2838	-0-	352	9	406	1	Y	426	417	1	80
*09		6270 X	2927	-0-	-3343	-0-	469	9	365	1	Y	358	333	1	105
							394	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
CROW A				WELL #:	12H	RRCID ->	289194	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13347	- 17842		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
04		7890 X	6666	-0-	-1224	-0-	736	1	5002	3	Y	844	950	1	122
							928	9							
05		7409 X	6760	-0-	-649	-0-	947	1	4945	3	Y	789	781	1	130
							868	9							
*06		6780 X	6537	-0-	-243	-0-	767	1	4991	3	Y	708	734	1	104
							779	9							
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	767	1	5496	3	Y	789	739	1	154
							868	9							
08		7006 X	6707	-0-	-299	-0-	714	1	5169	3	Y	749	765	1	138
							824	9							
*09		6660 X	5883	-0-	-777	-0-	681	1	4440	3	Y	693	637	1	194
							762	9							

CROW A				WELL #:	13H	RRCID ->	289195	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	13405	PERF.13429	- 18342		
04		7320 X	6039	-0-	-1281	-0-	674	1	4516	3	Y	772	881	1	113
							849	9							
05		7037 X	5942	-0-	-1095	-0-	844	1	4325	3	Y	703	698	1	118
							773	9							
*06		6810 X	5501	-0-	-1309	-0-	654	1	4185	3	Y	602	630	1	90
							662	9							
07		6944 X	4786	-0-	-2158	-0-	530	1	3658	3	Y	544	520	1	114
							598	9							
08		6944 X	4515	-0-	-2429	-0-	496	1	3446	3	Y	521	533	1	102
							573	9							
*09		6030 X	4733	-0-	-1297	-0-	561	1	3547	3	Y	568	514	1	156
							625	9							

CROW A				WELL #:	10H	RRCID ->	289196	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13251	- 17389		
04		10320 X	7797	-0-	-2523	-0-	845	1	5883	3	Y	972	1101	1	143
							1069	9							
05		9362 X	8166	-0-	-1196	-0-	1115	1	6030	3	Y	928	917	1	154
							1021	9							
*06		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	1096	1	7404	3	Y	1008	1017	1	145
							1109	9							
07		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	1068	1	7895	3	Y	1099	1032	1	212
							1209	9							
08		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	992	1	7396	3	Y	1040	1063	1	189
							1144	9							
*09		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	1066	1	7231	3	Y	1070	975	1	284
							1177	9							

CROW A				WELL #:	14H	RRCID ->	289197	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	13351	PERF.13553	- 18748		
04		7620 X	5850	-0-	-1770	-0-	651	1	4378	3	Y	746	844	1	110
							821	9							
05		6789 X	6727	-0-	-62	-0-	943	1	4920	3	Y	785	769	1	126
							864	9							
*06		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	829	1	5347	3	Y	763	779	1	110
							839	9							
07		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	771	1	5471	3	Y	792	747	1	155
							871	9							
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	723	1	5179	3	Y	758	773	1	140
							834	9							
*09		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	771	1	4982	3	Y	774	706	1	208
							851	9							

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	08/22/2021	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13376	- 18621	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		8340 X	8066	-0-	-274	-0-	556 1	6391 3	Y	1017	1064 1	145		
							1119 9							
05		8618 X	8038	-0-	-580	-0-	569 1	6385 3	Y	985	981 1	149		
							1084 9							
*06		8340 X	7051	-0-	-1289	-0-	493 1	5605 3	Y	866	937 1	77	1 8	
							953 9							
07		8432 X	7221	-0-	-1211	-0-	527 1	5674 3	Y	927	900 1	104		
							1020 9							
08		7440 X	7354	-0-	-86	-0-	553 1	5781 3	Y	927	901 1	130		
							1020 9							
*09		7200 X	7051	-0-	-149	-0-	595 1	5438 3	Y	925	939 1	116		
							1018 9							
CROW A				WELL #:	16H	RRCID ->	289210	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13487	- 19050	
04		6150 X	4559	-0-	-1591	-0-	322 1	3588 3	Y	590	619 1	84		
							649 9							
05		5208 X	4719	-0-	-489	-0-	344 1	3719 3	Y	596	590 1	90		
							656 9							
*06		4740 X	4196	-0-	-544	-0-	302 1	3311 3	Y	530	572 1	47	1 8	
							583 9							
07		4898 X	3838	-0-	-1060	-0-	291 1	2986 3	Y	510	500 1	57		
							561 9							
08		4712 X	4460	-0-	-252	-0-	349 1	3466 3	Y	586	561 1	82		
							645 9							
*09		4560 X	4140	-0-	-420	-0-	356 1	3176 3	Y	553	566 1	69		
							608 9							
CROW A				WELL #:	17H	RRCID ->	289211	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13526	- 18918	
04		8580 X	7058	-0-	-1522	-0-	489 1	5583 3	Y	896	948 1	128		
							986 9							
05		8556 X	6778	-0-	-1778	-0-	486 1	5366 3	Y	842	842 1	128		
							926 9							
*06		7470 X	7065	-0-	-405	-0-	494 1	5612 3	Y	872	921 1	78	1 8	
							959 9							
07		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	592 1	6405 3	Y	1041	1002 1	117		
							1145 9							
08		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	579 1	6125 3	Y	970	951 1	136		
							1067 9							
*09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	586 1	5530 3	Y	910	932 1	114		
							1001 9							
CROW A				WELL #:	19H	RRCID ->	289225	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13448	- 18589	
04		11910 X	11226	-0-	-684	-0-	754 1	8953 3	Y	1381	1460 1	197		
							1519 9							
05		12307 X	11386	-0-	-921	-0-	793 1	9082 3	Y	1374	1362 1	208	1 8	
							1511 9							
*06		11550 X	10901	-0-	-649	-0-	747 1	8713 3	Y	1310	1400 1	117	1 8	
							1441 9							
07		11935 X	10425	-0-	-1510	-0-	745 1	8241 3	Y	1308	1278 1	147		
							1439 9							
08		10757 X	8667	-0-	-2090	-0-	637 1	6855 3	Y	1068	1066 1	149		
							1175 9							
*09		10410 X	7853	-0-	-2557	-0-	663 1	6057 3	Y	1030	1050 1	129		
							1133 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361				
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
04	11880 X	9334	-0-	-2546	-0-	629	1 7437 3	Y	1153	1232	1	164
05	11284 X	8691	-0-	-2593	-0-	1268 609	1 6920 3	Y	1056	1059	1 8	160
*06	10920 X	7749	-0-	-3171	-0-	1162 536	1 6179 3	Y	940	1015	1 8	84
07	10633 X	8759	-0-	-1874	-0-	1034 635	1 6891 3	Y	1121	1079	1	126
08	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	1233 733	1 7815 3	Y	1228	1182	1	172
*09	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	1351 759	1 7230 3	Y	1175	1200	1	147
						1293	9					
LP-BUTLER A		WELL #: 3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551				
04	11850 X	11456	-0-	-394	-0-	1104	1 9077 3	Y	1159	1069	1	251
05	12245 X	11232	-0-	-1013	-0-	1275 1070	1 8845 3	Y	1197	1278	1	170
*06	11850 X	11095	-0-	-755	-0-	1317 1087	1 8764 3	Y	1131	1161	1	140
07	11842 X	11492	-0-	-350	-0-	1244 1123	1 9041 3	Y	1207	1220	1	127
08	11036 X	10693	-0-	-343	-0-	1328 1024	1 8384 3	Y	1168	1139	1	156
*09	10680 X	10469	-0-	-211	-0-	1285 1067	1 8194 3	Y	1098	1085	1	169
						1208	9					
CROW A		WELL #: 18H		RRCID -> 289344		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400				
04	13380 X	11418	-0-	-1962	-0-	783	1 9059 3	Y	1433	1527	1	204
05	13826 X	11782	-0-	-2044	-0-	1576 831	1 9366 3	Y	1441	1426	1 8	218
*06	12600 X	11057	-0-	-1543	-0-	1585 764	1 8820 3	Y	1339	1437	1 8	119
07	12741 X	10823	-0-	-1918	-0-	1473 774	1 8556 3	Y	1357	1324	1	152
08	10509 X	10406	-0-	-103	-0-	1493 767	1 8224 3	Y	1286	1258	1	180
*09	10170 X	9333	-0-	-837	-0-	1415 757	1 7281 3	Y	1177	1209	1	148
						1295	9					
CROW A		WELL #: 4H		RRCID -> 289345		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308				
04	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	1491	1 10695 3	Y	1748	1942	1	278
05	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	1923 1612	1 10362 3	Y	1668	1656	1 8	289
*06	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	1835 1461	1 9747 3	Y	1565	1576	1	278
07	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	1722 1583	1 10010 3	Y	1586	1632	1	232
08	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	1745 1624	1 9574 3	Y	1548	1542	1	238
*09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1703 1504	1 9367 3	Y	1504	1462	1	280
						1654	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	1417	1	10239	3	Y	1661	264
						1827	9				1843	
05	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	1584	1	10296	3	Y	1637	283
						1801	9				1617	
*06	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1511	1	10240	3	Y	1622	288
						1784	9				1617	
07	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	1635	1	10485	3	Y	1636	239
						1800	9				1685	
08	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1654	1	9889	3	Y	1577	242
						1735	9				1574	
*09	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	1539	1	9735	3	Y	1543	287
						1697	9				1498	
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317												
04	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	990	1	6775	3	Y	1161	185
						1277	9				1284	
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	989	1	5692	3	Y	1041	180
						1145	9				1045	
*06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	780	1	4718	3	Y	832	148
						915	9				864	
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	752	1	4069	3	Y	751	110
						826	9				789	
08	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	850	1	4295	3	Y	810	124
						891	9				796	
*09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	768	1	4031	3	Y	771	143
						848	9				752	
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 289756	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 12946	PERF.12879 - 17015			
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		
04		4590 X	3513	-0-	-1077	-0-	453 1	299 2	Y	528	529 0	4
							2172 3	8 4				
05		2263 X	1017	-0-	-1246	-0-	130 1	53 2	Y	186	187 0	3
							626 3	3 4				
06		2490 X	1347	-0-	-1143	-0-	132 1	48 2	Y	525	521 0	7
							587 3	2 4				
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
08		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-		-0-
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-		-0-

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289757	COMPL. DATE 09/06/2015	TOTAL DEPTH 12936	PERF.12957 - 17144		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6 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.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 289758	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 12963	PERF.12994 - 17668		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GUEVARA B		WELL #:		4H	RRCID -> 289852	COMPL. DATE 11/09/2021	TOTAL DEPTH 13206	PERF.13390 - 19289					
04		12120 X	9581	-0-	-2539	-0-	852 1	7664 3	Y	968	1026 1	4 8	101
							1065 9						
05		11966 X	10225	-0-	-1741	-0-	939 1	7923 3	Y	1239	1198 1		142
							1363 9						
*06		10680 X	10300	-0-	-380	-0-	911 1	7562 3	Y	1661	1556 1		247
							1827 9						
07		11036 X	7681	-0-	-3355	-0-	867 1	6205 3	Y	554	697 1		104
							609 9						
08		9455 X	7671	-0-	-1784	-0-	912 1	5869 3	Y	809	751 1		162
							890 9						
*09		9150 X	7374	-0-	-1776	-0-	863 1	5476 3	Y	941	935 1		168
							1035 9						

GUEVARA B		WELL #:		6H	RRCID -> 289854	COMPL. DATE 11/13/2021	TOTAL DEPTH 13277	PERF.13420 - 19769					
04		14910 X	12243	-0-	-2667	-0-	1167 1	9837 3	N	1126	1164 1	5 8	130
							1239 9						
05		14570 X	11184	-0-	-3386	-0-	1119 1	9612 3	N	412	429 1		113
							453 9						
*06		13020 X	10292	-0-	-2728	-0-	1056 1	8828 3	N	371	336 1		148
							408 9						
07		13454 X	9248	-0-	-4206	-0-	1039 1	7454 3	N	686	708 1		126
							755 9						
08		13454 X	9394	-0-	-4060	-0-	1108 1	7124 3	N	1056	976 1		206
							1162 9						
*09		12240 X	9154	-0-	-3086	-0-	1059 1	6893 3	N	1093	1100 1		199
							1202 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
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		12690 X	11562	-0-	-1128	-0-	1034 1	8553 3	Y	1795	1797 1	8 8		124
							1975 9							
05		13113 X	11810	-0-	-1303	-0-	1045 1	8448 3	Y	2106	2119 1			111
							2317 9							
*06		12690 X	11099	-0-	-1591	-0-	1002 1	8089 3	Y	1825	1863 1			73
							2008 9							
07		13113 X	11025	-0-	-2088	-0-	1058 1	7976 3	Y	1810	1757 1			126
							1991 9							
08		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	1043 1	7540 3	Y	1884	1898 1			112
							2072 9							
*09		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	905 1	7181 3	Y	1811	1823 1			100
							1992 9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
04		14940 X	13940	-0-	-1000	-0-	1247 1	10385 3	Y	2098	2100 1	10 8		145
							2308 9							
05		15438 X	13935	-0-	-1503	-0-	1246 1	10142 3	Y	2315	2336 1			124
							2547 9							
*06		14940 X	14639	-0-	-301	-0-	1230 1	10019 3	Y	3082	3098 1			108
							3390 9							
07		15438 X	13799	-0-	-1639	-0-	1323 1	10108 3	Y	2153	2110 1			151
							2368 9							
08		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	1360 1	9388 3	Y	2022	2049 1			124
							2224 9							
*09		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	1082 1	8672 3	Y	1814	1830 1			108
							1995 9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
04		16140 X	15695	-0-	-445	-0-	1334 1	11129 3	Y	2938	2882 1	11 8		197
							3232 9							
05		16399 X	15000	-0-	-1399	-0-	1314 1	10726 3	Y	2691	2746 1			142
							2960 9							
*06		15720 X	13757	-0-	-1963	-0-	1277 1	10415 3	Y	1877	1937 1			82
							2065 9							
07		16244 X	14421	-0-	-1823	-0-	1355 1	10326 3	Y	2491	2402 1			171
							2740 9							
08		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	1418 1	10398 3	Y	2334	2365 1			140
							2567 9							
*09		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1265 1	10259 3	Y	1883	1909 1			114
							2071 9							
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
04		11010 X	9918	-0-	-1092	-0-	928 1	7640 3	Y	1227	1227 1	7 8		87
							1350 9							
05		11377 X	9381	-0-	-1996	-0-	951 1	7639 3	Y	719	756 1			50
							791 9							
*06		11010 X	9755	-0-	-1255	-0-	920 1	7398 3	Y	1306	1299 1			57
							1437 9							
07		11346 X	9598	-0-	-1748	-0-	978 1	7341 3	Y	1163	1131 1			89
							1279 9							
08		9982 X	9260	-0-	-722	-0-	1018 1	7109 3	Y	1030	1046 1			73
							1133 9							
*09		9660 X	8847	-0-	-813	-0-	816 1	6488 3	Y	1403	1394 1			82
							1543 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
M O	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	7530 X	5615	-0-	-1915	-0-	595	1	4440	3	Y	527	559	1	41
						580	9							
05	7750 X	5515	-0-	-2235	-0-	603	1	4272	3	Y	582	586	1	37
						640	9							
*06	6570 X	5781	-0-	-789	-0-	592	1	4303	3	Y	805	806	1	36
						886	9							
07	6696 X	5871	-0-	-825	-0-	623	1	4191	3	Y	961	929	1	68
						1057	9							
08	6448 X	5718	-0-	-730	-0-	666	1	3998	3	Y	958	967	1	59
						1054	9							
*09	5790 X	4853	-0-	-937	-0-	479	1	3466	3	Y	825	834	1	50
						908	9							
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
04	38220 X	30170	-0-	-8050	-0-	2131	1	23145	3	Y	4449	4405	1	328
						4894	9							
05	36394 X	29631	-0-	-6763	-0-	2084	1	22803	3	Y	4313	4274	1	367
						4744	9							
*06	32280 X	27533	-0-	-4747	-0-	1444	1	21615	3	Y	4067	4138	1	296
						4474	9							
07	33356 X	27050	-0-	-6306	-0-	1470	1	21188	3	Y	3993	4071	1	218
						4392	9							
08	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	1446	1	20946	3	Y	3987	3994	1	211
						4386	9							
*09	25410 X	25054	-0-	-356	-0-	1398	1	19750	3	Y	3551	3490	1	272
						3906	9							
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
04	21840 X	18098	-0-	-3742	-0-	1290	1	13846	3	Y	2693	2667	1	198
						2962	9							
05	20708 X	17794	-0-	-2914	-0-	1264	1	13651	3	Y	2617	2592	1	222
						2879	9						1 8	
*06	19200 X	16645	-0-	-2555	-0-	877	1	13049	3	Y	2472	2513	1	180
						2719	9						1 8	
07	19840 X	16403	-0-	-3437	-0-	896	1	12830	3	Y	2434	2481	1	133
						2677	9							
08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	881	1	12675	3	Y	2429	2433	1	129
						2672	9							
*09	15480 X	14859	-0-	-621	-0-	842	1	11672	3	Y	2132	2097	1	164
						2345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288													
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		21030 X	17904	-0-	-3126	-0-	1283 1	13673 3	Y	2680	2654 1		197
							2948 9						
05		21731 X	17597	-0-	-4134	-0-	1259 1	13472 3	Y	2605	2580 1	1 8	221
							2866 9						
*06		18720 X	15468	-0-	-3252	-0-	827 1	12080 3	Y	2328	2380 1		169
							2561 9						
07		19344 X	15085	-0-	-4259	-0-	836 1	11749 3	Y	2273	2318 1		124
							2500 9						
08		15996 X	14887	-0-	-1109	-0-	821 1	11573 3	Y	2266	2270 1		120
							2493 9						
*09		15480 X	13784	-0-	-1696	-0-	783 1	10799 3	Y	2002	1968 1		154
							2202 9						
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673													
04		21930 X	20528	-0-	-1402	-0-	1363 1	15447 3	Y	3380	3560 1		291
							3718 9						
05		22661 X	20726	-0-	-1935	-0-	1499 1	15561 3	Y	3333	3260 1		364
							3666 9						
*06		21930 X	18725	-0-	-3205	-0-	1503 1	13976 3	Y	2951	3001 1		314
							3246 9						
07		22661 X	19787	-0-	-2874	-0-	1739 1	14530 3	Y	3198	3270 1		242
							3518 9						
08		19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	1739 1	14575 3	Y	3027	3039 1		230
							3330 9						
*09		17790 X	17140	-0-	-650	-0-	1474 1	12982 3	Y	2440	2462 1		208
							2684 9						
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723													
04		12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	803 1	9047 3	Y	2112	2232 1		177
							2323 9						
05		12493 X	12281	-0-	-212	-0-	895 1	9246 3	Y	1945	1907 1		215
							2140 9						
*06		12090 X	11106	-0-	-984	-0-	900 1	8255 3	Y	1774	1801 1		188
							1951 9						
07		12493 X	11523	-0-	-970	-0-	1029 1	8455 3	Y	1854	1900 1		142
							2039 9						
08		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	1043 1	8590 3	Y	1818	1822 1		138
							2000 9						
*09		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	880 1	7599 3	Y	2493	2467 1		164
							2742 9						
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675													
04		11880 X	8719	-0-	-3161	-0-	450 1	6749 3	Y	1382	1365 0	24 1	47
							1520 9				3 8		
05		11067 X	8473	-0-	-2594	-0-	465 1	6510 3	Y	1362	1348 0	21 1	40
							1498 9						
*06		10440 X	7879	-0-	-2561	-0-	450 1	6081 3	Y	1225	1187 0	24 1	54
							1348 9						
07		10292 X	7554	-0-	-2738	-0-	465 1	5811 3	Y	1162	1136 0	26 1	54
							1278 9						
*08		9455 X	7647	-0-	-1808	-0-	465 1	5895 3	Y	1170	1104 0	49 1	71
							1287 9						
*09		8730 X	6560	-0-	-2170	-0-	450 1	4946 3	Y	1058	1022 0	46 1	61
							1164 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		20550 X	16172	-0-	-4378	-0-	1792	1	12005	3	Y	2159	2131	0	33 1 73
							2375	9					5	8	
05		19778 X	16060	-0-	-3718	-0-	1889	1	11754	3	Y	2197	2177	0	31 1 62
							2417	9							
*06		17880 X	14941	-0-	-2939	-0-	1769	1	10951	3	Y	2019	1964	0	35 1 82
							2221	9							
07		18476 X	14625	-0-	-3851	-0-	1917	1	10562	3	Y	1951	1917	0	35 1 81
							2146	9							
*08		16492 X	13994	-0-	-2498	-0-	1864	1	10324	3	Y	1642	1557	0	64 1 102
							1806	9							
*09		15960 X	12525	-0-	-3435	-0-	1849	1	9016	3	Y	1509	1448	0	62 1 101
							1660	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
04		24180 X	18412	-0-	-5768	-0-	1957	1	13290	3	Y	2877	2844	0	47 1 89
							3165	9					5	8	
05		23250 X	18258	-0-	-4992	-0-	2042	1	12919	3	Y	2997	2970	0	41 1 75
							3297	9							
*06		20130 X	16845	-0-	-3285	-0-	1907	1	11990	3	Y	2680	2610	0	47 1 98
							2948	9							
07		20801 X	16804	-0-	-3997	-0-	2112	1	11760	3	Y	2665	2616	0	47 1 100
							2932	9							
*08		19468 X	16348	-0-	-3120	-0-	2085	1	11682	3	Y	2346	2231	0	90 1 125
							2581	9							
*09		18420 X	14085	-0-	-4335	-0-	1985	1	9804	3	Y	2087	2014	0	83 1 115
							2296	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
04		8970 X	7038	-0-	-1932	-0-	714	1	4608	3	Y	1560	1518	0	23 1 66
							1716	9					2	8	
05		8835 X	6582	-0-	-2253	-0-	746	1	4436	3	Y	1273	1260	0	40 1 39
							1400	9							
*06		7470 X	6170	-0-	-1300	-0-	716	1	4241	3	Y	1103	1067	0	30 1 45
							1213	9							
07		7719 X	4406	-0-	-3313	-0-	609	1	2761	3	Y	942	904	0	25 1 58
							1036	9							
*08		7068 X	5352	-0-	-1716	-0-	710	1	3630	3	Y	920	818	0	78 1 82
							1012	9							
*09		6840 X	5361	-0-	-1479	-0-	761	1	3579	3	Y	928	871	0	76 1 63
							1021	9							
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749															
04		19740 X	15046	-0-	-4694	-0-	450	1	12117	3	Y	2254	2226	0	44 1 79
							2479	9					5	8	
05		18972 X	14705	-0-	-4267	-0-	465	1	11838	3	Y	2184	2167	0	35 1 61
							2402	9							
*06		17010 X	13296	-0-	-3714	-0-	450	1	10889	3	Y	1779	1729	0	32 1 79
							1957	9							
07		17577 X	13162	-0-	-4415	-0-	465	1	10805	3	Y	1720	1683	0	32 1 84
							1892	9							
*08		15903 X	13124	-0-	-2779	-0-	465	1	10603	3	Y	1869	1777	0	68 1 108
							2056	9							
*09		15030 X	11274	-0-	-3756	-0-	450	1	9041	3	Y	1621	1566	0	64 1 99
							1783	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105														
M O	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	36840 X	26620	-0-	-10220	-0-	2213	1	22146	3	Y	2055	2044	0	46
						2261	9							
05	34038 X	26595	-0-	-7443	-0-	2302	1	22427	3	Y	1696	1696	0	46
						1866	9							
06	32940 X	24225	-0-	-8715	-0-	2059	1	20325	3	Y	1674	1669	0	51
						1841	9							
07	31217 X	23996	-0-	-7221	-0-	1605	1	20145	3	Y	2042	2042	0	51
						2246	9							
08	25513 X	22627	-0-	-2886	-0-	1561	1	19018	3	Y	1862	1862	0	51
						2048	9							
*09	24690 X	20832	-0-	-3858	-0-	1500	1	17357	3	Y	1795	1795	0	51
						1975	9							
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
04	45240 X	30306	-0-	-14934	-0-	28125	3	2181	9	Y	1983	1936	0	33
						27585	3	2754	9	Y	2504	2504	0	33
05	43555 X	30339	-0-	-13216	-0-	24573	3	2394	9	Y	2176	2171	0	38
*06	35760 X	26967	-0-	-8793	-0-	24091	3	2382	9	Y	2165	2165	0	38
						22669	3	2176	9	Y	1978	1978	0	38
07	36146 X	26473	-0-	-9673	-0-	20571	3	2122	9	Y	1929	1929	0	38
08	33356 X	24845	-0-	-8511	-0-									
*09	30270 X	22693	-0-	-7577	-0-									
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
04	46560 X	27396	-0-	-19164	-0-	1247	1	22462	3	N	3352	3040	0	342
						3687	9							
05	45105 X	27366	-0-	-17739	-0-	2185	1	22553	3	N	2389	2113	0	244
						2628	9							
06	41730 X	28941	-0-	-12789	-0-	1650	1	23673	3	N	3289	3290	0	50
						3618	9							
07	40641 X	28041	-0-	-12600	-0-	1574	1	22088	3	N	3981	3701	0	143
						4379	9							
08	32488 X	30042	-0-	-2446	-0-	1527	1	24963	3	N	3229	3081	0	108
						3552	9							
*09	28950 X	28580	-0-	-370	-0-	1125	1	24078	3	N	3070	3070	0	108
						3377	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
04	36090 X	25490	-0-	-10600	-0-	2360	1	18671	3	Y	4054	4054	0	44
						4459	9							
05	32674 X	24604	-0-	-8070	-0-	2380	1	18058	3	Y	3787	3787	0	44
						4166	9							
*06	29610 X	23189	-0-	-6421	-0-	2421	1	17118	3	Y	3318	3279	0	83
						3650	9							
07	30597 X	23112	-0-	-7485	-0-	2406	1	17153	3	Y	3230	3221	0	9
						3553	9					83	1	
08	23188 X	20796	-0-	-2392	-0-	1512	1	15937	3	Y	3043	3043	0	9
						3347	9							
*09	22440 X	19909	-0-	-2531	-0-	1665	1	14944	3	Y	3000	2992	0	17
						3300	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04		52710 X	31665	-0-	-21045	-0-	1549 4147	1 9	25969	3	Y	3770	3770	0	64
05		46965 X	30456	-0-	-16509	-0-	1652 3955	1 9	24849	3	Y	3595	3595	0	64
*06		40560 X	26753	-0-	-13807	-0-	1525 3274	1 9	21954	3	Y	2976	2976	0	64
07		37200 X	26023	-0-	-11177	-0-	1507 3233	1 9	21283	3	Y	2939	2742	0	175 1 86
*08		28985 X	25076	-0-	-3909	-0-	1552 3067	1 9	20457	3	Y	2788	2620	0	178 1 76
*09		28050 X	22385	-0-	-5665	-0-	1459 2731	1 9	18195	3	Y	2483	2368	0	116 1 75
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367															
04		44430 X	26423	-0-	-18007	-0-	1296 3456	1 9	21671	3	Y	3142	3142	0	61
05		43245 X	25220	-0-	-18025	-0-	1371 3281	1 9	20568	3	Y	2983	2983	0	61
*06		35430 X	21721	-0-	-13709	-0-	1238 2658	1 9	17825	3	Y	2416	2416	0	61
07		31868 X	20987	-0-	-10881	-0-	1215 2607	1 9	17165	3	Y	2370	2212	0	150 1 69
08		24335 X	20444	-0-	-3891	-0-	1270 2516	1 9	16658	3	Y	2287	2145	0	147 1 64
*09		23550 X	18253	-0-	-5297	-0-	1194 2239	1 9	14820	3	Y	2035	1940	0	97 1 62
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186															
04		24600 X	16107	-0-	-8493	-0-	878 2459	1 9	12770	3	Y	2235	2149	0	82 1 54
05		25327 X	16019	-0-	-9308	-0-	797 2548	1 9	12674	3	Y	2316	2211	0	124 1 35
*06		21990 X	13735	-0-	-8255	-0-	729 1942	1 9	11064	3	Y	1765	1688	0	75 1 37
07		20460 X	13215	-0-	-7245	-0-	777 1938	1 9	10500	3	Y	1762	1507	0	244 1 48
*08		18011 X	12937	-0-	-5074	-0-	732 1881	1 9	10324	3	Y	1710	1578	0	152 1 28
*09		16110 X	11964	-0-	-4146	-0-	684 1687	1 9	9593	3	Y	1534	1521	0	32 1 9
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301															
04		22860 X	13955	-0-	-8905	-0-	779 1885	1 9	11291	3	Y	1714	1642	0	71 1 45
05		23405 X	13163	-0-	-10242	-0-	683 1720	1 9	10760	3	Y	1564	1477	0	103 1 29
*06		18120 X	11893	-0-	-6227	-0-	671 1782	1 9	9440	3	Y	1620	1553	0	64 1 32
07		17112 X	11213	-0-	-5899	-0-	671 1671	1 9	8871	3	Y	1519	1304	0	207 1 40
*08		15407 X	10947	-0-	-4460	-0-	626 1620	1 9	8701	3	Y	1473	1362	0	128 1 23
*09		13950 X	10139	-0-	-3811	-0-	589 1453	1 9	8097	3	Y	1321	1310	0	26 1 8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314														
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	
04		37740 X	27324	-0-	-10416	-0-	1551 1	22752 3		Y	2746	2609 0	120 1	86
							3021 9							
05		34503 X	24785	-0-	-9718	-0-	1177 1	18991 3		Y	4197	4055 0	180 1	48
							4617 9							
*06		29490 X	19009	-0-	-10481	-0-	1059 1	15134 3		Y	2560	2450 0	105 1	53
							2816 9							
07		28985 X	17631	-0-	-11354	-0-	1042 1	13964 3		Y	2386	2033 0	340 1	66
							2625 9							
*08		28241 X	16632	-0-	-11609	-0-	938 1	13265 3		Y	2208	2038 0	200 1	36
							2429 9							
*09		27330 X	14969	-0-	-12361	-0-	852 1	12019 3		Y	1907	1891 0	40 1	12
							2098 9							
MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408														
04		50790 X	11299	-0-	-39491	-0-	644 1	8504 3		Y	1955	1920 0	116 1	22
							2151 9							
05		41912 X	30286	-0-	-11626	-0-	1636 1	24136 3		Y	4104	3810 0	217 1	99
							4514 9							
*06		38580 X	27740	-0-	-10840	-0-	1581 1	21961 3		Y	3816	3655 0	182 1	78
							4198 9							
07		39866 X	25904	-0-	-13962	-0-	1570 1	20429 3		Y	3550	3047 0	487 1	94
							3905 9							
*08		36208 X	24471	-0-	-11737	-0-	1406 1	19427 3		Y	3307	3053 0	294 1	54
							3638 9							
*09		29310 X	23259	-0-	-6051	-0-	1320 1	18688 3		Y	2955	2930 0	61 1	18
							3251 9							
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489														
04		29610 X	20333	-0-	-9277	-0-	1180 1	16924 3		Y	2026	1920 0	89 1	67
							2229 9							
05		30442 X	18364	-0-	-12078	-0-	1075 1	16517 3		Y	702	569 0	155 1	45
							772 9							
*06		25830 X	17508	-0-	-8322	-0-	990 1	13891 3		Y	2388	2287 0	97 1	49
							2627 9							
07		21142 X	16347	-0-	-4795	-0-	978 1	12935 3		Y	2213	1899 0	304 1	59
							2434 9							
*08		21018 X	15444	-0-	-5574	-0-	877 1	12298 3		Y	2063	1904 0	184 1	34
							2269 9							
*09		20340 X	13756	-0-	-6584	-0-	786 1	11033 3		Y	1761	1746 0	38 1	11
							1937 9							
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643														
04		30630 X	25914	-0-	-4716	-0-	1390 1	20286 3		Y	3853	3725 0	125 1	80
							4238 9							
05		31651 X	22927	-0-	-8724	-0-	1148 1	18296 3		Y	3166	3025 0	174 1	47
							3483 9							
*06		28920 X	20714	-0-	-8206	-0-	1159 1	16467 3		Y	2807	2685 0	110 1	59
							3088 9							
07		29884 X	19381	-0-	-10503	-0-	1152 1	15359 3		Y	2609	2236 0	362 1	70
							2870 9							
*08		25451 X	18319	-0-	-7132	-0-	1042 1	14579 3		Y	2453	2263 0	220 1	40
							2698 9							
*09		24630 X	16110	-0-	-8520	-0-	924 1	12908 3		Y	2071	2053 0	45 1	13
							2278 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	515	1	4131	3	Y	1095	1126	1	147
							1205	9							
05		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	554	1	3962	3	Y	1023	930	1	240
							1125	9							
*06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	485	1	3683	3	Y	905	1014	1	130
							996	9				1	8		
07		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	486	1	3625	3	Y	853	866	1	117
							938	9							
08		6448 X	4880	-0-	-1568	-0-	548	1	3382	3	Y	864	844	1	137
							950	9							
*09		5850 X	4799	-0-	-1051	-0-	469	1	3399	3	Y	846	883	1	100
							931	9							
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365															
04		23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	1320	1	17848	3	Y	3769	3698	1	423
							4146	9							
05		22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	1146	1	17142	3	Y	3558	3797	1	184
							3914	9							
*06		20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	1070	1	15472	3	Y	3247	3204	1	227
							3572	9							
07		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1136	1	15461	3	Y	3273	3140	1	360
							3600	9							
08		20615 X	19547	-0-	-1068	-0-	1113	1	14963	3	Y	3155	3312	1	203
							3471	9							
*09		19950 X	18303	-0-	-1647	-0-	1061	1	13944	3	Y	2998	2962	1	239
							3298	9							
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413															
04		2520 X	1965	-0-	-555	-0-	256	1	1228	3	Y	437	414	1	80
							481	9							
05		2604 X	2340	-0-	-264	-0-	256	1	1572	3	Y	465	448	1	95
							512	9				2	8		
*06		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	260	1	1607	3	Y	445	464	1	76
							490	9							
07		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	265	1	1681	3	Y	434	403	1	107
							477	9							
08		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	289	1	1823	3	Y	488	507	1	88
							537	9							
*09		2370 X	2170	-0-	-200	-0-	222	1	1510	3	Y	398	432	1	54
							438	9							
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921															
04		8580 X	8266	-0-	-314	-0-	797	1	5961	3	Y	1371	1281	1	237
							1508	9							
05		8866 X	8084	-0-	-782	-0-	720	1	5928	3	Y	1305	1273	1	264
							1436	9				5	8		
*06		8400 X	7943	-0-	-457	-0-	737	1	5846	3	Y	1236	1292	1	208
							1360	9							
07		8680 X	8084	-0-	-596	-0-	772	1	5923	3	Y	1263	1164	1	307
							1389	9							
08		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	743	1	5692	3	Y	1242	1323	1	226
							1366	9							
*09		7530 X	7408	-0-	-122	-0-	650	1	5497	3	Y	1146	1215	1	157
							1261	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		LANIK A - LANIK B SA 2		WELL #:	2H	RRCID ->	295924	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL DEPTH	13295	PERF.13680 - 26138
M O	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	
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 9	Y	39				66	
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	389 1	5271 3	Y	1817	1633 1	1 8		249	
*06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	1999 9	7771 3	Y	2232	2229 1			252	
07	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	2455 9	7199 3	Y	2022	1832 1			442	
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	555 1	6876 3	Y	1910	2169 1			183	
*09	10770 X	8949	-0-	-1821	-0-	2224 9	6463 3	Y	1792	1662 1			313	
						537 1								
						2101 9								
						515 1								
						1971 9								

CASKEY A		WELL #:		10H	RRCID ->	295926	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13439 - 18733			
04	7320 X	7091	-0-	-229	-0-	669 1	5048 3	Y	1249	1099 1			407	
05	7254 X	7159	-0-	-95	-0-	1374 9	5177 3	Y	1232	1319 1			320	
*06	7140 X	6560	-0-	-580	-0-	627 1	4718 3	Y	1141	1098 1			363	
07	7378 X	6619	-0-	-759	-0-	1355 9	4704 3	Y	1192	1110 1			445	
08	6851 X	6404	-0-	-447	-0-	587 1	4541 3	Y	1155	1346 1			254	
*09	6630 X	6120	-0-	-510	-0-	1255 9	4384 3	Y	1106	1119 1			241	
						604 1								
						1311 9								
						592 1								
						1271 9								
						519 1								
						1217 9								

CASKEY A		WELL #:		9H	RRCID ->	295960	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13520 - 19016			
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	688 1	4957 3	Y	1183	1111 1			206	
05	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	1301 9	4959 3	Y	1121	1096 1	5 8		226	
*06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	616 1	4321 3	Y	919	984 1			161	
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	1233 9	4125 3	Y	914	855 1			220	
08	7192 X	6328	-0-	-864	-0-	558 1	4586 3	Y	1026	1059 1			187	
*09	6960 X	5572	-0-	-1388	-0-	1011 9	4087 3	Y	894	958 1			123	
						558 1								
						1005 9								
						613 1								
						1129 9								
						502 1								
						983 9								

E. BUTLER A		WELL #:		12H	RRCID ->	295961	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	13307	PERF.13739 - 19430			
04	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	978 1	6406 3	Y	1258	1276 1	1 8		252	
05	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	1384 9	5414 3	Y	1056	1138 1	1 8		169	
*06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	907 1	5063 3	Y	1133	1098 1	1 8		203	
07	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	1162 9	5110 3	Y	1135	1107 1			231	
08	9052 X	1387	-0-	-7665	-0-	688 1	979 3	Y	242	358 1			115	
*09	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	1246 9	6508 3	Y	2019	1793 1			341	
						619 1								
						1249 9								
						142 1								
						266 9								
						721 1								
						2221 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189													
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		113640 X	41198	-0-	-72442	-0-	450	1	33419	3	Y	6663	6663 0 -0-
							7329	9					
05		117428 X	33445	-0-	-83983	-0-	465	1	27971	3	Y	4554	4548 0 3 1 -0-
							5009	9					
*06		113640 X	30912	-0-	-82728	-0-	450	1	25114	3	Y	4862	4802 0 60
							5348	9					
07		78523 X	31374	-0-	-47149	-0-	465	1	25698	3	Y	4737	4575 0 183 1 39
							5211	9					
*08		43369 X	28747	-0-	-14622	-0-	465	1	23084	3	Y	4725	4594 0 36 1 134
							5198	9					
*09		41190 X	23585	-0-	-17605	-0-	450	1	19725	3	Y	3100	2901 0 263 1 70
							3410	9					
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965													
04		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	602	1	4387	3	Y	1427	1408 1 141
							1570	9					
05		6944 X	6072	-0-	-872	-0-	557	1	4040	3	Y	1341	1369 1 113
							1475	9					
*06		6720 X	6077	-0-	-643	-0-	545	1	4006	3	Y	1387	1335 1 165
							1526	9					
07		6789 X	5413	-0-	-1376	-0-	541	1	3636	3	Y	1124	1192 1 97
							1236	9					
08		6789 X	6411	-0-	-378	-0-	638	1	4520	3	Y	1139	1133 1 103
							1253	9					
*09		6570 X	5299	-0-	-1271	-0-	599	1	3246	3	Y	1322	1285 1 140
							1454	9					
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384													
04		14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	1259	1	9804	3	Y	2686	2685 1 272
							2955	9					
05		16616 X	14271	-0-	-2345	-0-	1306	1	10305	3	Y	2418	2482 1 1 8 207
							2660	9					
*06		15540 X	14310	-0-	-1230	-0-	1291	1	10257	3	Y	2511	2420 1 298
							2762	9					
07		15593 X	13418	-0-	-2175	-0-	1301	1	9324	3	Y	2539	2631 1 206
							2793	9					
08		15593 X	4124	-0-	-11469	-0-	371	1	2917	3	Y	760	861 1 105
							836	9					
*09		14310 X	12559	-0-	-1751	-0-	1326	1	8396	3	Y	2579	2408 1 276
							2837	9					
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635													
04		13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	857	1	9283	3	Y	3028	2933 1 230
							3331	9					
05		16430 X	10397	-0-	-6033	-0-	765	1	7177	3	Y	2232	2216 1 246
							2455	9					
*06		15210 X	11236	-0-	-3974	-0-	859	1	7693	3	Y	2440	2483 1 203
							2684	9					
07		15717 X	6247	-0-	-9470	-0-	589	1	4093	3	Y	1423	1540 1 86
							1565	9					
08		13919 X	8324	-0-	-5595	-0-	758	1	5445	3	Y	1928	1890 1 124
							2121	9					
*09		13470 X	10941	-0-	-2529	-0-	848	1	7110	3	Y	2712	2671 1 165
							2983	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	620	1	1464	3	Y	914	962	1	274
						1005	9							
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	628	1	1287	3	Y	881	929	1	226
						969	9							
*06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	579	1	1765	3	Y	841	933	1	134
						925	9							
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	574	1	1148	3	Y	1016	950	1	200
						1118	9							
08	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	830	1	2654	3	Y	977	933	1	244
						1075	9							
*09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	629	1	1826	3	Y	785	919	1	110
						864	9							
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421														
04	63060 X	15237	-0-	-47823	-0-	717	1	9481	3	Y	4581	4411	0	178 1 59
						5039	9					2	8	
05	26102 X	14958	-0-	-11144	-0-	701	1	9492	3	Y	4332	3973	0	249 1 168
						4765	9					1	8	
*06	23520 X	13005	-0-	-10515	-0-	594	1	9061	3	Y	3045	2759	0	411 1 43
						3350	9							
07	22878 X	14504	-0-	-8374	-0-	648	1	9038	3	Y	4380	4203	0	167 1 53
						4818	9							
*08	15748 X	12841	-0-	-2907	-0-	667	1	9009	3	Y	2877	2683	0	159 1 88
						3165	9							
*09	15240 X	12724	-0-	-2516	-0-	708	1	9049	3	Y	2697	2596	0	140 1 49
						2967	9							
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359														
04	89250 X	19312	-0-	-69938	-0-	1057	1	13932	3	Y	3930	3781	0	179 1 51
						4323	9					3	8	
05	31031 X	19297	-0-	-11734	-0-	1066	1	14025	3	Y	3824	3536	0	203 1 134
						4206	9					2	8	
*06	25800 X	18597	-0-	-7203	-0-	892	1	13529	3	Y	3796	3444	0	434 1 52
						4176	9							
07	26071 X	19033	-0-	-7038	-0-	961	1	13427	3	Y	4223	4032	0	186 1 57
						4645	9							
*08	21576 X	17825	-0-	-3751	-0-	957	1	13011	3	Y	3506	3300	0	169 1 94
						3857	9							
*09	19320 X	16055	-0-	-3265	-0-	900	1	11715	3	Y	3127	3016	0	151 1 54
						3440	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4H		RRCID ->	296688	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	12890	-	17589
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	SHUT IN	38829	-0-	38829	38829	44 1	27627 3	Y	10144	10055 0	75 1	14	
05	SHUT IN	125688	-0-	125688	164517	11158 9	219 1	97955 3	Y	25013	25012 0	8 1	7
06	223373 X	58856	-0-	-164517	-0-	27514 9	156 1	45543 3	Y	11961	11961 0		7
07	69285 X	43925	-0-	-25360	-0-	13157 9	146 1	34470 3	Y	8463	8463 0		7
*08	69285 X	37734	-0-	-31551	-0-	9309 9	382 1	29760 3	Y	6902	4676 0	1902 1	331
*09	67050 X	40597	-0-	-26453	-0-	7592 9	889 1	32067 3	Y	6946	1669 0	5505 1	103
						7641 9							
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1		WELL #: 1H		RRCID ->	296689	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12782	PERF.	12845	-	21736
04	SHUT IN	48289	-0-	48289	48289	53 1	33606 3	Y	13300	12743 0	470 1	87	
05	263941 X	215652	-0-	-48289	-0-	14630 9	338 1	163126 3	Y	47444	47378 0	53 1	100
06	127072 X	127072	-0-	-0-	-0-	52188 9	328 1	95781 3	Y	28148	28126 0		122
07	84607 X	84607	-0-	-0-	-0-	30963 9	276 1	64326 3	Y	18186	18143 0		165
*08	71647 X	71647	-0-	-0-	-0-	20005 9	678 1	56263 3	Y	13369	13345 0	185 1	4
*09	64320 X	55412	-0-	-8908	-0-	14706 9	1108 1	44109 3	Y	9268	9268 0	4 1	-0-
						10195 9							
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2		WELL #: 2H		RRCID ->	296690	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	12835	-	20240
04	SHUT IN	55159	-0-	55159	55159	67 1	40673 3	Y	13108	12635 0	399 1	74	
05	SHUT IN	238022	-0-	238022	293181	14419 9	430 1	188140 3	Y	44956	44945 0	45 1	40
06	420037 X	126856	-0-	-293181	-0-	49452 9	372 1	101761 3	Y	22475	22445 0		70
07	86686 X	86686	-0-	-0-	-0-	24723 9	314 1	69693 3	Y	15163	15110 0		123
*08	71176 X	71176	-0-	-0-	-0-	16679 9	723 1	58028 3	Y	11295	11282 0	134 1	2
*09	67050 X	56724	-0-	-10326	-0-	12425 9	1136 1	45680 3	Y	9007	9007 0	2 1	-0-
						9908 9							
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3		WELL #: 3H		RRCID ->	296691	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	12870	-	20416
04	SHUT IN	44828	-0-	44828	44828	52 1	32670 3	Y	11005	10696 0	261 1	48	
05	SHUT IN	198646	-0-	198646	243474	12106 9	346 1	152881 3	Y	41290	41280 0	29 1	29
06	359786 X	116312	-0-	-243474	-0-	45419 9	348 1	91369 3	Y	22359	22357 0		31
07	85584 X	85584	-0-	-0-	-0-	24595 9	315 1	67509 3	Y	16145	16121 0		55
*08	69285 X	68146	-0-	-1139	-0-	17760 9	661 1	53358 3	Y	12843	12837 0	60 1	1
*09	67050 X	54942	-0-	-12108	-0-	14127 9	1064 1	42842 3	Y	10033	10033 0	1 1	-0-
						11036 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BOYSEN A		WELL #:		5H	RRCID ->	297070	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	12774	PERF.	12865	-	17613	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		SHUT IN	47035	-0-	47035	47035	55 1	35472	3	Y	10462	9885	0	487 1	90
							11508 9								
05		SHUT IN	135153	-0-	135153	182188	217 1	105316	3	Y	26927	26917	0	55 1	45
							29620 9								
06	246054 X		63866	-0-	-182188	-0-	185 1	50596	3	Y	11895	11892	0		48
							13085 9								
07	66464 X		46492	-0-	-19972	-0-	166 1	36957	3	Y	8517	8513	0		52
							9369 9								
*08	66464 X		41183	-0-	-25281	-0-	431 1	33428	3	Y	6658	4573	0	1827 1	310
							7324 9								
*09	64320 X		42011	-0-	-22309	-0-	946 1	34334	3	Y	6119	1393	0	4944 1	92
							6731 9								

H. MUELLER 18A		WELL #:		8H	RRCID ->	297594	COMPL. DATE	02/18/2024	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

H. MUELLER 18A		WELL #:		9H	RRCID ->	297598	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL DEPTH	13309	PERF.	N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MUIR D		WELL #:		15H	RRCID ->	297601	COMPL. DATE	03/02/2024	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MUIR D		WELL #:		12H	RRCID ->	297615	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		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.//CONT.// 216378															
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910															
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	PROD	AMT	CODE			
04		92103 X	92103	-0-	-0-	-0-	126	1	66252	3	Y	23386	23386	0	-0-
							25725	9							
05		159969 X	159969	-0-	-0-	-0-	211	1	115369	3	Y	40354	40354	0	-0-
							44389	9							
06		121770 X	107330	-0-	-14440	-0-	163	1	79087	3	Y	25527	25527	0	-0-
							28080	9							
07		125829 X	82226	-0-	-43603	-0-	180	1	59475	3	Y	20519	20519	0	-0-
							22571	9							
08		125829 X	69367	-0-	-56462	-0-	1394	1	50949	3	Y	15476	15476	0	-0-
							17024	9							
*09		121770 X	60530	-0-	-61240	-0-	1713	1	45144	3	Y	12430	12376	0	26 1 28
							13673	9							
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A															
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	183322	-0-	183322	183322	392	1	135718	3	Y	42920	42920	0	-0-
							47212	9							
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 13122 PERF. N/A															
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	151673	-0-	151673	151673	351	1	116481	3	Y	31674	31674	0	-0-
							34841	9							
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/31/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297886 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 13383 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-
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798															
*03	46146	X	46146	-0-	-0-	-0-	36	1	24841	3	Y	19335	19097	0	238
							21269	9							
*04	51243	X	51243	-0-	-0-	-0-	48	1	30562	3	Y	18757	18754	0	241
							20633	9							
*05	44113	X	39971	-0-	-4142	-0-	260	1	25545	3	Y	12878	12142	0	431
							14166	9							
*06	78519	X	78519	-0-	-0-	-0-	734	1	36790	3	Y	37268	36992	0	72
							40995	9							
*07	44113	X	35953	-0-	-8160	-0-	667	1	22991	3	Y	11177	10595	0	29
							12295	9							
*08	44113	X	22243	-0-	-21870	-0-	329	1	14494	3	Y	6745	6534	0	52
							7420	9							
*09	42690	X	20671	-0-	-22019	-0-	372	1	13414	3	Y	6259	5774	0	45
							6885	9							
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13018 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-
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 13002 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-
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13039 PERF. N/A															
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF. N/A												
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-
LP BUTLER B WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF. N/A												
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-
EOG RESOURCES, INC. 253162												
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	63	4	15	9	N	14 157 1	42
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350												
04	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	691	1	10728	3	N	634 629 1 1 8	13
05	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	3004	1	14404	3	N	748 728 1 3 8	30
06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	3777	1	10775	3	N	566 576 1 2 8	18
07	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	3400	1	9885	3	N	552 549 1 2 8	19
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	3	N	127 136 1	10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647												
04	3270 X	8	-0-	-3262	-0-	8	1			Y	-0- 2 0 39 1	-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282												
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0- 7 0 190 1	-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290390	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11358	- 17017	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	3540 X	2869	-0-	-671	-0-	206 1	2212 3	Y	405	14 0	363 1	61	
05	3658 X	1211	-0-	-2447	-0-	194 1	970 3	Y	42	7 0	92 1	4	
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CROSSROADS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290393	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	12309	PERF.12833	- 18847	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246 1	3817 3	Y	500	21 0	531 1	75	
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	389 1	5231 3	Y	763	55 0	708 1	74	
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	387 1	3582 3	Y	931	781 0	39 1	184	
07	4619 X	3348	-0-	-1271	-0-	437 1	1723 3	Y	1065	1158 0	2 8	89	
08	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	354 1	6322 3	Y	934	929 0	4 8	90	
09	6270 X	5795	-0-	-475	-0-	483 1	4284 3	Y	919	853 0	1 8	155	

CROSSROADS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	290394	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	12336	PERF.12831	- 18402	
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	271 1	3151 3	Y	665	24 0	624 1	100	
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	378 1	2035 3	Y	1036	75 0	960 1	100	
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	347 1	2971 3	Y	1043	891 0	45 1	206	
07	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	433 1	73 3	Y	763	903 0	2 8	64	
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	317 1	3226 3	Y	1037	999 0	1 8	101	
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	244 1	2230 3	Y	1089	1004 0	2 8	184	

CROSSROADS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	290400	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12801	- 16461	
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	274 1	2325 3	Y	530	17 0	451 1	80	
05	2139 X	1601	-0-	-538	-0-	373 1	422 3	Y	725	53 0	681 1	70	
06	3030 X	1313	-0-	-1717	-0-	382 1	603 3	Y	294	290 0	15 1	58	
07	3286 X	921	-0-	-2365	-0-	424 1	39 3	Y	412	435 0	1 8	34	
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	285 1	29 3	Y	236	246 0	1 8	23	
09	2760 X	1863	-0-	-897	-0-	221 1	1330 3	Y	278	253 0	1 8	47	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROSSROADS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290483		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 12295		PERF.12750 - 17097		
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	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	402 1	140 3	Y	1171	40 0	1041 1	176
						17 4	1288 9			2 8		
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	233 1	3587 3	Y	988	77 0	990 1	95
						15 4	1087 9			2 8		
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	271 1	3414 3	Y	700	624 0	31 1	138
						29 4	770 9			2 8		
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	340 1	1072 3	Y	699	777 0	2 8	58
						13 4	769 9					
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	388 1	80 3	Y	647	641 0	1 8	63
						9 4	712 9					
09	4770 X	2557	-0-	-2213	-0-	347 1	1605 3	Y	540	510 0	2 8	91
						11 4	594 9					

CROSSROADS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290485		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12744 - 16586		
04	5430 X	3573	-0-	-1857	-0-	513 1	2287 3	Y	692	29 0	756 1	104
						12 4	761 9			1 8		
05	5580 X	2783	-0-	-2797	-0-	434 1	1732 3	Y	554	44 0	560 1	53
						8 4	609 9			1 8		
06	4350 X	2185	-0-	-2165	-0-	411 1	1191 3	Y	524	450 0	23 1	103
						7 4	576 9			1 8		
07	3689 X	1009	-0-	-2680	-0-	263 1	59 3	Y	621	671 0	1 8	52
						4 4	683 9					
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	243 1	1703 3	Y	619	610 0	1 8	60
						9 4	681 9					
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	250 1	1626 3	Y	449	432 0	1 8	76
						8 4	494 9					

WILLIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291221		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12711 - 17043	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291222		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12260		PERF.12629 - 17407		
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	140 1	2949 3	Y	796	817 0	2 8	26
						9 4	876 9					
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	146 1	3417 3	Y	747	740 0	2 8	31
						9 4	822 9					
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	143 1	2347 3	Y	610	579 0	1 8	61
						26 4	671 9					
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	153 1	2262 3	Y	639	681 0	2 8	17
						8 4	703 9					
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	137 1	2232 3	Y	618	612 0	2 8	21
						10 4	680 9					
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	142 1	2043 3	Y	608	607 0	2 8	20
						7 4	669 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	236	1	3160	3	Y	170	172	0		6
						2	4	187	9						
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	247	1	2419	3	Y	254	248	0	1 8	11
						3	4	279	9						
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	214	1	2202	3	Y	134	132	0		13
						2	4	147	9						
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	3	Y	126	136	0		3
						2	4	139	9						
08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	226	1	2167	3	Y	136	134	0		5
						2	4	150	9						
09	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	250	1	2132	3	Y	91	93	0		3
						2	4	100	9						
WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
04	1080 X	665	-0-	-415	-0-	181	1	166	3	Y	287	288	0	1 8	9
						2	4	316	9						
05	899 X	868	-0-	-31	-0-	198	1	365	3	Y	275	271	0	1 8	12
						2	4	303	9						
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	187	1	334	3	Y	221	210	0	1 8	22
						2	4	243	9						
07	775 X	771	-0-	-4	-0-	188	1	332	3	Y	226	241	0	1 8	6
						2	4	249	9						
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	184	1	379	3	Y	226	223	0	1 8	8
						3	4	249	9						
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	141	1	406	3	Y	213	213	0	1 8	7
						3	4	234	9						
HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224															
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	36	1	4271	3	Y	1109	1113	0		15
						9	4	1220	9						
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	43	1	4127	3	Y	1235	1220	0	2 8	28
						10	4	1359	9						
06	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	41	1	4652	3	Y	1108	951	0	158 1	25
						16	4	1219	9			2	8		
07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	41	1	5061	3	Y	1076	1075	0	3 8	23
						13	4	1184	9						
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	40	1	4771	3	Y	1039	1030	0	2 8	30
						12	4	1143	9						
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	22	1	3988	3	Y	942	940	0	2 8	30
						12	4	1036	9						
SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968															
04	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	260	1	3322	3	Y	1067	1100	0	1 8	268
						17	4	1174	9						
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	258	1	3480	3	Y	1116	1031	0	1 8	352
						16	4	1228	9						
06	4710 X	4684	-0-	-26	-0-	205	1	3307	3	Y	1044	1017	0	1 8	378
						24	4	1148	9						
07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	3419	3	Y	1259	1345	0		292
						23	4	1385	9						
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	252	1	3100	3	Y	1252	1328	0		216
						22	4	1377	9						
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	280	1	2496	3	Y	1012	964	0		264
						19	4	1113	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		3420 X	3324	-0-	-96	-0-	208	1	2567	3	Y	491	507	0	1 8 123
							9	4	540	9					
05		3503 X	3467	-0-	-36	-0-	224	1	2664	3	Y	518	477	0	1 8 163
							9	4	570	9					
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	175	1	2918	3	Y	530	500	0	1 8 192
							9	4	583	9					
07		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	205	1	2722	3	Y	588	642	0	2 8 136
							11	4	647	9					
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3000	3	Y	602	633	0	1 8 104
							13	4	662	9					
09		3150 X	2931	-0-	-219	-0-	292	1	2130	3	Y	454	439	0	1 8 118
							10	4	499	9					
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279															
04		2820 X	2597	-0-	-223	-0-	217	1	1843	3	Y	481	506	0	121
							8	4	529	9					
05		3286 X	2581	-0-	-705	-0-	136	1	1929	3	Y	462	437	0	146
							8	4	508	9					
06		3180 X	2350	-0-	-830	-0-	120	1	1760	3	Y	421	414	0	153
							7	4	463	9					
07		3286 X	2350	-0-	-936	-0-	139	1	1761	3	Y	402	461	0	1 8 93
							8	4	442	9					
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1531	3	Y	402	425	0	1 8 69
							8	4	442	9					
09		2250 X	1125	-0-	-1125	-0-	184	1	580	3	Y	322	306	0	1 8 84
							7	4	354	9					
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756															
04		720 N	252	-0-	-468	-0-	4	1	244	3	Y	3	27	0	1
							1	4	3	9					
05		3100 N	4296	-0-	1196	1196	41	1	2145	3	Y	1907	1723	0	1 8 184
							12	4	2098	9					
06		1692 N	496	-0-	-1196	-0-	9	1	51	3	Y	393	509	0	1 8 67
							4	4	432	9					
07		3100 N	3637	-0-	537	537	40	1	3454	3	Y	128	186	0	9
							2	4	141	9					
08		5617 X	5080	-0-	-537	-0-	57	1	4695	3	Y	292	282	0	19
							7	4	321	9					
09		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	46	1	2010	3	Y	493	473	0	1 8 38
							12	4	542	9					
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
04		2880 X	2802	-0-	-78	-0-	212	1	1874	3	Y	642	670	0	161
							10	4	706	9					
05		2976 X	2421	-0-	-555	-0-	198	1	1590	3	Y	568	550	0	179
							8	4	625	9					
06		2880 X	2448	-0-	-432	-0-	186	1	1624	3	Y	573	544	0	208
							8	4	630	9					
07		2976 X	2471	-0-	-505	-0-	226	1	1580	3	Y	596	666	0	138
							9	4	656	9					
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	249	1	1483	3	Y	553	596	0	95
							9	4	608	9					
09		2190 N	1751	-0-	-439	-0-	236	1	1073	3	Y	395	387	0	103
							7	4	435	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	25 1	1847 3	Y	1668	1651 0	1 8		25	
							15 4	1835 9							
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	25 1	1609 3	Y	1462	1455 0	1 8		31	
							12 4	1608 9							
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	26 1	1783 3	Y	1051	1065 0	3 8		14	
							11 4	1156 9							
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	30 1	1953 3	Y	1170	1164 0	3 8		17	
							11 4	1287 9							
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	40 1	1613 3	Y	1300	1295 0	3 8		19	
							12 4	1430 9							
09		3030 X	2460	-0-	-570	-0-	35 1	1445 3	Y	882	884 0	3 8		14	
							10 4	970 9							
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	26 1	2559 3	Y	1040	1033 0	2 8		15	
							12 4	1144 9							
05		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	28 1	2795 3	Y	1057	1047 0	2 8		23	
							11 4	1163 9							
06		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	27 1	2672 3	Y	1042	1049 0	2 8		14	
							11 4	1146 9							
07		3317 X	3299	-0-	-18	-0-	29 1	2231 3	Y	935	934 0	2 8		13	
							10 4	1029 9							
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	37 1	1877 3	Y	938	935 0	2 8		14	
							10 4	1032 9							
09		3510 X	3485	-0-	-25	-0-	38 1	2325 3	Y	1009	1004 0	2 8		17	
							12 4	1110 9							
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915															
04		2730 X	969	-0-	-1761	-0-	40 1	50 3	Y	785	1086 0	2 8		267	
							15 4	864 9							
05		2821 X	2478	-0-	-343	-0-	26 1	1856 3	Y	527	740 0	2 8		52	
							16 4	580 9							
06		2730 X	633	-0-	-2097	-0-	13 1	65 3	Y	498	464 0	1 8		85	
							7 4	548 9							
07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	2092	2024 0	2 8		151	
							19 4	2301 9							
08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	55 1	2875 3	Y	671	778 0	1 8		43	
							13 4	738 9							
09		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	Y	1189	1139 0	1 8		92	
							20 4	1308 9							
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914															
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	252 1	2102 3	Y	871	894 0			219	
							13 4	958 9							
05		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	241 1	2052 3	Y	820	780 0			259	
							11 4	902 9							
06		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	181 1	2128 3	Y	761	744 0			276	
							10 4	837 9							
07		3441 X	3091	-0-	-350	-0-	203 1	2042 3	Y	759	859 0			176	
							11 4	835 9							
08		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	225 1	1756 3	Y	728	778 0			126	
							11 4	801 9							
09		2730 X	2350	-0-	-380	-0-	250 1	1463 3	Y	570	547 0			149	
							10 4	627 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
04		5970 X	5631	-0-	-339	-0-	20 1	4664 3	Y	853	846 0	2 8		13
							9 4	938 9						
05		6169 X	4251	-0-	-1918	-0-	17 1	3492 3	Y	668	666 0	1 8		14
							7 4	735 9						
06		5970 X	5618	-0-	-352	-0-	26 1	4499 3	Y	980	979 0	2 8		13
							15 4	1078 9						
07		6014 X	5908	-0-	-106	-0-	26 1	4931 3	Y	856	854 0	3 8		12
							9 4	942 9						
08		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	36 1	4363 3	Y	860	857 0	2 8		13
							9 4	946 9						
09		5640 X	4261	-0-	-1379	-0-	26 1	3380 3	Y	769	767 0	2 8		13
							9 4	846 9						
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
04		6360 X	6071	-0-	-289	-0-	33 1	2503 3	Y	3194	3197 0	1 8		92
							22 4	3513 9						
05		6541 X	5975	-0-	-566	-0-	32 1	4324 3	Y	1461	1498 0	1 8		54
							12 4	1607 9						
06		6330 X	5281	-0-	-1049	-0-	33 1	3506 3	Y	1573	1571 0	1 8		55
							12 4	1730 9						
07		6386 X	2793	-0-	-3593	-0-	34 1	274 3	Y	2249	2227 0	1 8		76
							11 4	2474 9						
08		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	26 1	230 3	Y	1998	2036 0	2 8		36
							10 4	2198 9						
09		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	Y	1389	1386 0	1 8		38
							8 4	1528 9						
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
04		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	20 1	514 3	Y	853	847 0	1 8		13
							8 4	938 9						
05		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	22 1	411 3	Y	821	815 0	1 8		18
							6 4	903 9						
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	Y	785	792 0	1 8		10
							6 4	864 9						
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	Y	716	715 0	1 8		10
							6 4	788 9						
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	399 3	Y	887	882 0	2 8		13
							7 4	976 9						
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33 1	416 3	Y	854	852 0	1 8		14
							7 4	939 9						
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
04		13380 X	10476	-0-	-2904	-0-	42 1	7947 3	Y	2241	2222 0	1 8		68
							22 4	2465 9						
05		13826 X	10821	-0-	-3005	-0-	39 1	8005 3	Y	2504	2504 0	1 8		67
							23 4	2754 9						
06		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	34 1	9453 3	Y	2839	2790 0	1 8		115
							26 4	3123 9						
07		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	24 1	9242 3	Y	2213	2263 0	6 8		59
							20 4	2434 9						
08		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	8335 3	24 4	Y	2626	2606 0	2 8		77
							2889 9							
09		12630 X	10784	-0-	-1846	-0-	7847 3	26 4	Y	2646	2636 0	1 8		86
							2911 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257													
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	* PERF. AMT	EOM BALANCE	
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	297 1	4272 3	Y	1317	1345 0	3 8	43	
						10 4	1449 9						
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	310 1	4840 3	Y	1358	1341 0	3 8	57	
						11 4	1494 9						
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	264 1	5414 3	Y	1356	1275 0	3 8	135	
						11 4	1492 9						
07	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	282 1	5190 3	Y	1228	1325 0	5 8	33	
						11 4	1351 9						
08	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	293 1	5076 3	Y	1119	1110 0	5 8	37	
						11 4	1231 9						
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	275 1	4789 3	Y	1039	1038 0	4 8	34	
						10 4	1143 9						
HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450													
04	6840 X	3837	-0-	-3003	-0-	27 1	3705 3	Y	93	107 0		12	
						3 4	102 9						
05	3441 X	2264	-0-	-1177	-0-	8 1	2119 3	Y	122	115 0		19	
						3 4	134 9						
06	3330 X	2233	-0-	-1097	-0-	17 1	2089 3	Y	112	116 0		15	
						4 4	123 9						
07	3968 X	3788	-0-	-180	-0-	25 1	2692 3	Y	965	932 0	1 8	47	
						9 4	1062 9						
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19 1	3460 3	Y	433	447 0		33	
						4 4	476 9						
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	6 1	2520 3	Y	84	109 0		8	
						3 4	92 9						
SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500													
04	6960 X	6833	-0-	-127	-0-	42 1	5584 3	Y	1088	1061 0	1 8	77	
						10 4	1197 9						
05	7192 X	6514	-0-	-678	-0-	284 1	5046 3	Y	1068	1096 0	1 8	48	
						9 4	1175 9						
06	6960 X	6093	-0-	-867	-0-	302 1	4762 3	Y	927	916 0	1 8	58	
						9 4	1020 9						
07	7068 X	6857	-0-	-211	-0-	283 1	5446 3	Y	1017	1034 0	1 8	40	
						9 4	1119 9						
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	298 1	5102 3	Y	983	973 0	1 8	49	
						9 4	1081 9						
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	313 1	4787 3	Y	811	800 0	1 8	59	
						8 4	892 9						
BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576													
04	13620 X	4797	-0-	-8823	-0-	56 1	3394 3	Y	1214	1207 0	3 8	35	
						12 4	1335 9						
05	14074 X	9989	-0-	-4085	-0-	53 1	7459 3	Y	2232	2182 0	3 8	82	
						22 4	2455 9						
06	13620 X	8840	-0-	-4780	-0-	52 1	7247 3	Y	1387	1419 0	2 8	48	
						15 4	1526 9						
07	13082 X	9811	-0-	-3271	-0-	50 1	8350 3	Y	1271	1273 0	3 8	43	
						13 4	1398 9						
08	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	40 1	13011 3	Y	1463	1475 0	4 8	27	
						17 4	1609 9						
09	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	30 1	16484 3	Y	1992	1960 0	4 8	55	
						23 4	2191 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		6110 X	6110	-0-	-0-	37	1	5251	3	Y	741	726 0	1 8 52
						7	4	815	9				
05		5821 X	5821	-0-	-0-	278	1	4710	3	Y	751	768 0	1 8 34
						7	4	826	9				
06		5460 X	4699	-0-	-761	288	1	3710	3	Y	632	625 0	1 8 40
						6	4	695	9				
07		5642 X	5008	-0-	-634	246	1	4092	3	Y	604	619 0	1 8 24
						6	4	664	9				
08		4287 X	4287	-0-	-0-	261	1	3338	3	Y	620	612 0	1 8 31
						6	4	682	9				
09		5772 X	5772	-0-	-0-	291	1	4818	3	Y	597	583 0	2 8 43
						6	4	657	9				
SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135													
04		5130 X	4841	-0-	-289	33	1	4080	3	Y	655	642 0	2 8 46
						7	4	721	9				
05		5012 X	5012	-0-	-0-	226	1	3861	3	Y	834	841 0	2 8 37
						8	4	917	9				
06		4590 X	4413	-0-	-177	217	1	3183	3	Y	913	892 0	1 8 57
						9	4	1004	9				
07		4991 X	4791	-0-	-200	237	1	3846	3	Y	638	668 0	2 8 25
						6	4	702	9				
08		4640 X	4640	-0-	-0-	233	1	3558	3	Y	765	750 0	2 8 38
						7	4	842	9				
09		4256 X	4256	-0-	-0-	231	1	2921	3	Y	995	959 0	2 8 72
						9	4	1095	9				
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432													
04		2850 X	2695	-0-	-155	13	1	1923	3	Y	679	684 0	35
						12	4	747	9				
05		2883 X	1904	-0-	-979	10	1	1221	3	Y	604	603 0	36
						9	4	664	9				
06		3000 N	4036	-0-	1036	12	1	3194	3	Y	743	734 0	45
						13	4	817	9				
07		3100 N	4162	-0-	1062	13	1	3333	3	Y	728	736 0	37
						15	4	801	9				
08		4003 X	1905	-0-	-2098	11	1	1345	3	Y	489	497 0	29
						11	4	538	9				
09		4050 X	2823	-0-	-1227	16	1	2054	3	Y	669	661 0	37
						17	4	736	9				
SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084													
04		4560 X	3947	-0-	-613	45	1	2329	3	Y	1417	1374 0	2 8 100
						14	4	1559	9				
05		5160 X	5160	-0-	-0-	322	1	3585	3	Y	1129	1176 0	2 8 51
						11	4	1242	9				
06		5055 X	5055	-0-	-0-	318	1	3516	3	Y	1100	1080 0	2 8 69
						11	4	1210	9				
07		5449 X	5449	-0-	-0-	313	1	3624	3	Y	1364	1377 0	3 8 53
						12	4	1500	9				
08		5080 X	5080	-0-	-0-	340	1	3724	3	Y	915	919 0	3 8 46
						9	4	1007	9				
09		5319 X	5319	-0-	-0-	322	1	3988	3	Y	908	886 0	2 8 66
						10	4	999	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226		PERF.11218 - 17017	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	16 1	4195 3	Y	736	740 0	38
						14 4	810 9				
05	6200 X	5730	-0-	-470	-0-	14 1	4742 3	Y	872	858 0	52
						15 4	959 9				
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	17 1	6448 3	Y	858	858 0	52
						16 4	944 9				
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	18 1	8399 3	Y	870	878 0	44
						16 4	957 9				
08	14B2 EXT	7590	-0-	7590	7590	18 1	6700 3	Y	779	777 0	46
						15 4	857 9				
09	14B2 EXT	4107	-0-	4107	11697	20 1	3268 3	Y	733	738 0	41
						13 4	806 9				
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 296288		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11931		PERF.11875 - 17255	
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	24 1	1326 3	Y	453	453 0	13
						7 4	498 9				
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	19 1	1432 3	Y	392	394 0	11
						6 4	431 9				
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	18 1	1262 3	Y	368	368 0	11
						6 4	405 9				
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	18 1	593 3	Y	227	231 0	7
						3 4	250 9				
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 1	271 3	Y	22	28 0	1
						24 9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
EMERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 296290		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11531 - 16765	
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	5 1	1732 3	Y	760	825 0	108
						16 4	836 9				
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	13 1	1744 3	Y	713	658 0	162
						15 4	784 9				
06	3210 X	1976	-0-	-1234	-0-	17 1	1204 3	Y	673	638 0	195
						15 4	740 9				
07	3317 X	1482	-0-	-1835	-0-	15 1	760 3	Y	628	724 0	96
						16 4	691 9				
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	6 1	1463 3	Y	838	820 0	113
						11 4	922 9				
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1031 3	13 4	Y	1229	1031 0	309
						1352 9					
EMERSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296292		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11514 - 16554	
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	5 1	1430 3	Y	627	698 0	89
						13 4	690 9				
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	29 1	2827 3	Y	819	721 0	186
						16 4	901 9				
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	40 1	1786 3	Y	419	483 0	121
						11 4	461 9				
07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	42 1	2306 3	Y	561	595 0	86
						13 4	617 9				
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	13 1	1614 3	Y	585	590 0	79
						14 4	644 9				
09	3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	1466 3	12 4	Y	417	389 0	105
						459 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EMERSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296293		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424			
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	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	2 1 14 4	848 3 992 9	Y	902	964 0	1 8	128
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	15 1 16 4	1232 3 993 9	Y	903	825 0	1 8	205
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	15 1 14 4	84 3 829 9	Y	754	739 0	2 8	218
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	12 1 14 4	96 3 1001 9	Y	910	986 0	3 8	139
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	3 1 17 4	119 3 719 9	Y	654	702 0	3 8	88
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	49 3 470 9	13 4	Y	427	405 0	3 8	107

FLEETWOOD UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296294		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117			
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	66 3 425 9	Y	386	387 0	1 8	11
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	90 3 521 9	Y	474	472 0		13
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31 1 4 4	82 3 504 9	Y	458	457 0		14
07	564 X	564	-0-	-0-	-0-	32 1 3 4	71 3 458 9	Y	416	418 0		12
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	33 1 3 4	54 3 389 9	Y	354	356 0		10
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	26 1 5 4	89 3 553 9	Y	503	497 0	1 8	15

FLEETWOOD UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 296295		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928			
04	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	30 1 10 4	1708 3 774 9	Y	704	704 0		20
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	25 1 9 4	1824 3 796 9	Y	724	724 0		20
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	23 1 10 4	1633 3 748 9	Y	680	680 0		20
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4	1425 3 704 9	Y	640	641 0		19
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	1491 3 716 9	Y	651	651 0		19
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	18 1 8 4	1380 3 659 9	Y	599	600 0		18

EMERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296297		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566			
04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	2 1 6 4	62 3 370 9	Y	336	405 0	1 8	48
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	3 3 24 9	Y	22	64 0	1 8	5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	23 3 216 9	2 4	Y	196	146 0	1 8	49

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047

M O	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	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3127	3	Y	819	820 0	1 8 23
						13	4	901	9				
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	Y	844	843 0	1 8 23
						12	4	928	9				
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	23	1	3251	3	Y	818	816 0	1 8 24
						13	4	900	9				
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	25	1	3122	3	Y	810	809 0	1 8 24
						11	4	891	9				
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	25	1	3119	3	Y	801	801 0	1 8 23
						11	4	881	9				
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	25	1	2906	3	Y	784	783 0	1 8 23
						12	4	862	9				

MANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 13523 PERF. N/A

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

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

04	29310 X	25589	-0-	-3721	-0-	1126	1	20013	2	N	3462	3345 1	543
						642	4	3808	9				
05	29171 X	23707	-0-	-5464	-0-	1121	1	18967	2	N	3205	3518 1	230
						93	4	3526	9				
06	26100 X	22869	-0-	-3231	-0-	1111	1	18231	2	N	3026	2976 1	280
						198	4	3329	9				
07	26443 X	22734	-0-	-3709	-0-	1229	1	17982	2	N	3102	2805 1	577
						111	4	3412	9				
08	26443 X	22163	-0-	-4280	-0-	1077	1	17773	2	N	2925	3334 1	168
						95	4	3218	9				
09	25590 X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT		168

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359

04	37650 X	32137	-0-	-5513	-0-	558	1	28506	2	Y	2527	2546 0	120
						293	4	2780	9				
05	38533 X	33267	-0-	-5266	-0-	1105	1	29186	2	Y	2405	2379 0	5 8 141
						330	4	2646	9				
06	37290 X	31019	-0-	-6271	-0-	1044	1	27584	2	Y	2138	2161 0	118
						39	4	2352	9				
07	38967 X	30327	-0-	-8640	-0-	1147	1	26805	2	Y	2112	2118 0	112
						52	4	2323	9				
08	DLQ G-10	32829	-0-	32829	32829	1194	1	29133	2	Y	2192	2180 0	1 8 123
						91	4	2411	9				
09	DLQ G-10	30550	-0-	30550	63379	1064	1	27007	2	Y	2122	2112 0	3 8 130
						145	4	2334	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021													TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705 - 19303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	574	1	29350	2	Y	1954	1976	0		136
						302	4	2149	9						
05	31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	1059	1	27972	2	Y	1994	1883	0		247
						316	4	2193	9						
06	29199 X	29199	-0-	-0-	-0-	999	1	26399	2	Y	1603	1760	0		90
						38	4	1763	9						
07	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	1137	1	26562	2	Y	1760	1761	0		89
						51	4	1936	9						
08	DLQ G-10	27520	-0-	27520	27520	1008	1	24600	2	Y	1668	1661	0		96
						77	4	1835	9						
09	DLQ G-10	26278	-0-	26278	53798	919	1	23316	2	Y	1744	1717	0		123
						125	4	1918	9						
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021													TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732 - 18153
04	17460 X	14825	-0-	-2635	-0-	250	1	12800	2	Y	1494	1488	0		77
						132	4	1643	9						
05	18042 X	14462	-0-	-3580	-0-	474	1	12515	2	Y	1211	1208	0		80
						141	4	1332	9						
06	15570 X	14274	-0-	-1296	-0-	466	1	12318	2	Y	1338	1344	0		74
						18	4	1472	9						
07	16275 X	14997	-0-	-1278	-0-	544	1	12717	2	Y	1555	1548	0		81
						25	4	1711	9						
08	DLQ G-10	14681	-0-	14681	14681	537	1	13113	2	Y	900	919	0		62
						41	4	990	9						
09	DLQ G-10	13368	-0-	13368	28049	468	1	11882	2	Y	867	849	0		80
						64	4	954	9						
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022													TOTAL DEPTH	13734	PERF.13626 - 16321
04	21540 X	17228	-0-	-4312	-0-	303	1	15502	2	Y	1248	1256	0		53
						50	4	1373	9						
05	22258 X	16598	-0-	-5660	-0-	556	1	14698	2	Y	1206	1194	0		65
						17	4	1327	9						
06	18870 X	16235	-0-	-2635	-0-	546	1	14430	2	Y	1130	1139	0		56
						16	4	1243	9						
07	19716 X	16138	-0-	-3578	-0-	613	1	14322	2	Y	1082	1086	0		52
						13	4	1190	9						
08	DLQ G-10	14820	-0-	14820	14820	536	1	13085	2	Y	1067	1063	0		56
						25	4	1174	9						
09	DLQ G-10	14497	-0-	14497	29317	500	1	12686	2	Y	1141	1126	0		71
						56	4	1255	9						
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022													TOTAL DEPTH	13712	PERF.13655 - 15873
04	24780 X	19537	-0-	-5243	-0-	346	1	17673	2	Y	1328	1358	0		51
						57	4	1461	9						
05	22475 X	19673	-0-	-2802	-0-	663	1	17518	2	Y	1338	1308	0		81
						20	4	1472	9						
06	21750 X	18114	-0-	-3636	-0-	613	1	16210	2	Y	1157	1186	0		52
						18	4	1273	9						
07	22723 X	18075	-0-	-4648	-0-	687	1	16047	2	Y	1206	1206	0		52
						14	4	1327	9						
08	DLQ G-10	16915	-0-	16915	16915	612	1	14929	2	Y	1223	1217	0		58
						29	4	1345	9						
09	DLQ G-10	19198	-0-	19198	36113	668	1	16946	2	Y	1372	1353	0		77
						75	4	1509	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905													
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	21390 X	16712	-0-	-4678	-0-	293 1	14965 2	Y	1278	1299 0	73		
						48 4	1406 9						
05	22103 X	16713	-0-	-5390	-0-	555 1	14652 2	Y	1354	1314 0	113		
						17 4	1489 9						
06	20160 X	16594	-0-	-3566	-0-	554 1	14649 2	Y	1249	1286 0	76		
						17 4	1374 9						
07	21080 X	16249	-0-	-4831	-0-	614 1	14339 2	Y	1166	1173 0	69		
						13 4	1283 9						
08	DLQ G-10	15817	-0-	15817	15817	568 1	13863 2	Y	1235	1226 0	78		
						27 4	1359 9						
09	DLQ G-10	14339	-0-	14339	30156	493 1	12514 2	Y	1161	1153 0	86		
						55 4	1277 9						
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010													
04	1080 X	961	-0-	-119	-0-	618 1	343 9	N	312	404 0	96		
05	1488 X	1053	-0-	-435	-0-	631 1	422 9	N	384	369 0	111		
06	1440 X	1218	-0-	-222	-0-	594 1	624 9	N	567	550 0	128		
07	1488 X	981	-0-	-507	-0-	615 1	366 9	N	333	372 0	89		
08	1457 X	968	-0-	-489	-0-	771 1	197 9	N	179	159 0	109		
09	1230 X	1074	-0-	-156	-0-	770 1	304 9	N	276	252 0	133		
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303													
04	28410 X	18459	-0-	-9951	-0-	325 1	16615 2	Y	1333	1352 0	76		
						53 4	1466 9						
05	26195 X	17928	-0-	-8267	-0-	600 1	15837 2	Y	1339	1308 0	107		
						18 4	1473 9						
06	22470 X	18258	-0-	-4212	-0-	612 1	16179 2	Y	1317	1349 0	75		
						18 4	1449 9						
07	23467 X	16178	-0-	-7289	-0-	616 1	14402 2	Y	1043	1058 0	60		
						13 4	1147 9						
08	DLQ G-10	16177	-0-	16177	16177	584 1	14245 2	Y	1201	1189 0	72		
						27 4	1321 9						
09	DLQ G-10	17454	-0-	17454	33631	603 1	15291 2	Y	1357	1341 0	88		
						67 4	1493 9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893													
04	8220 X	2141	-0-	-6079	-0-	546 1	1300 2	N	264	255 0	10		
						5 4	290 9						
05	4991 X	1495	-0-	-3496	-0-	898 1	105 2	N	447	430 0	27		
						492 9							
06	3270 X	394	-0-	-2876	-0-	300 2	94 9	N	85	95 0	17		
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	17 0	-0-		
08	2201 X	448	-0-	-1753	-0-	2 1	25 2	N	383	377 0	5	1 8	
						421 9							
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	4 2	2819 9	N	2563	2561 0	7		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	3120 X	1138	-0-	-1982	-0-	43 2	1095 9		N	995	971 0	39
05	3038 X	1200	-0-	-1838	-0-	35 1	338 2		N	752	745 0	46
						827 9						
06	2850 X	1819	-0-	-1031	-0-	1469 2	350 9		N	318	301 0	63
07	2945 X	635	-0-	-2310	-0-	77 1	451 2		N	96	156 0	3
						1 4	106 9					
08	1209 X	467	-0-	-742	-0-	10 1	149 2		N	280	280 0	3
						308 9						
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2		N	1707	1705 0	5
						2 4	1878 9					
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310												
04	3000 N	4920	-0-	1920	1985	4920 2			N	-0-		-0-
05	3100 N	4445	-0-	1345	3330	422 1	3711 2		N	284	267 0	17
						312 9						
06	4375 X	1045	-0-	-3330	-0-	796 2	1 4		N	225	198 0	44
						248 9						
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	151	191 0	4
08	2077 X	605	-0-	-1472	-0-	17 1	261 2		N	296	297 0	3
						1 4	326 9					
09	2010 X	902	-0-	-1108	-0-	27 1	438 2		N	392	394 0	1
						6 4	431 9					
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497												
04	8400 X	1101	-0-	-7299	-0-	387 1	714 9		N	649	675 0	78
05	7502 X	361	-0-	-7141	-0-	321 1	40 9		N	36	61 0	53
06	7260 X	210	-0-	-7050	-0-	198 1	1 4		N	10	1 0	62
						11 9						
07	7502 X	192	-0-	-7310	-0-	140 1	52 9		N	47	17 0	92
08	2015 X	1181	-0-	-834	-0-	665 1	516 9		N	469	476 0	85
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	869 1	3 4		N	634	572 0	147
						697 9						
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970												
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1251 1	639 9		N	581	626 0	237
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1300 1	639 9		N	581	618 0	200
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1252 1	608 9		N	553	532 0	221
07	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1507 1	529 9		N	481	490 0	212
08	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	1525 1	600 9		N	545	534 0	223
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1204 1	538 9		N	489	489 0	223
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760												
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1129 1	395 9		N	359	421 0	146
05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1091 1	422 9		N	384	398 0	132
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1055 1	405 9		N	368	353 0	147
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1273 1	435 9		N	395	368 0	174
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1290 1	370 9		N	336	373 0	137
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1024 1	387 9		N	352	329 0	160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6330 X	3078	-0-	-3252	-0-	1344	1	635	2	N	999	1023	0		303
05	6541 X	2642	-0-	-3899	-0-	1320	1	445	2	N	797	706	0		394
06	6330 X	3349	-0-	-2981	-0-	1294	1	1308	2	N	679	848	0		225
07	6541 X	2066	-0-	-4475	-0-	974	1	257	2	N	759	719	0		265
08	6541 X	4542	-0-	-1999	-0-	1126	1	2543	2	N	794	736	0		323
09	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	1092	1	1122	2	N	507	486	0		344

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335															
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	55	89	1		20
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	637	1	8	4	N	110	84	1		46
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	549	1	12	4	N	83	86	1		43
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1808	1	8	4	N	39	72	1		10
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	17	22	1		5
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	8	1	1	4	N	5				10

MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335															
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	582	1	9	4	N	309	394	1		98
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	828	1	11	4	N	324	292	1		130
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	356	1	15	4	N	298	272	1		156
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	323	1	1	4	N	396	495	1		57
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	660	1	95	2	N	367	354	1		70
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	512	1	33	4	N	137				207

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530															
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-				1
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	1	5		-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				-0-
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	241	1	1261	2	N	675	653	0		22
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	445	1	2273	2	N	556	560	0		18
09	3000 N	3079	-0-	79	79	350	1	2324	2	N	368	374	0		12

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	318 1	1445 2	N	834	817 0	23	
05	5456 X	2981	-0-	-2475	-0-	917 9	413 1	N	1134	1123 0	34	
06	5280 X	4122	-0-	-1158	-0-	1247 9	554 1	N	530	545 0	19	
07	5456 X	5023	-0-	-433	-0-	583 9	717 1	N	454	455 0	18	
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	499 9	484 1	N	510	509 0	19	
09	4110 X	1078	-0-	-3032	-0-	561 9	52 1	N	152	164 0	7	
						167 9						
MARATHON OIL EF LLC 525398												
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592												
*03	25916 X	7155	-0-	-18761	-0-	3354 1	3092 3	Y	534	760 1	435	
*04	25080 X	6531	-0-	-18549	-0-	122 4	587 9	Y	484	565 1	354	
*05	25916 X	6685	-0-	-19231	-0-	3247 1	2458 3	Y	508	575 1	287	
*06	21060 X	6458	-0-	-14602	-0-	294 4	532 9	Y	395	370 1	312	
*07	16368 X	6656	-0-	-9712	-0-	3595 1	2163 3	Y	463	381 1	394	
*08	16895 X	6061	-0-	-10834	-0-	368 4	559 9	Y	389	382 1	401	
09	19620 X	5744	-0-	-13876	-0-	3290 1	2602 3	Y	379	385 1	395	
						131 4	435 9					
						3364 1	2639 3					
						144 4	509 9					
						3070 1	2198 3					
						365 4	428 9					
						2864 1	2463 3					
						417 9						
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828												
*03	20739 X	13140	-0-	-7599	-0-	2721 1	9082 3	Y	883	948 1	545	
*04	20070 X	7918	-0-	-12152	-0-	366 4	971 9	Y	599	732 1	412	
*05	8215 X	6751	-0-	-1464	-0-	3111 1	3835 3	Y	590	562 1	440	
*06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	313 4	659 9	Y	481	568 1	353	
*07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	2804 1	3007 3	Y	383	375 1	361	
*08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	291 4	649 9	Y	467	561 1	267	
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	2727 1	2162 3	Y	475	375 1	367	
						217 4	529 9					
						2964 1	1189 3					
						249 4	421 9					
						3752 1	1403 3					
						227 4	514 9					
						2576 1	2231 3					
						523 9						
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703												
04	1710 X	946	-0-	-764	-0-	106 1	607 3	Y	210	217 0	5	
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2 4	231 9	Y	283	279 0	9	
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	432 1	2502 3	Y	178	182 0	5	
07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	6 4	311 9	Y	101	101 0	5	
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	263 1	1528 3	Y	-0-	5 0	-0-	
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	4 4	196 9	Y	96	93 0	3	
						152 1	800 3					
						3 4	111 9					
						653 1	2919 3					
						15 4	106 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553			
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	
04	2250 X	1396	-0-	-854	-0-	169 1	964 3	Y	236	234 0	6
						3 4	260 9				
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	761 1	4412 3	Y	616	603 0	19
						11 4	678 9				
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	395 1	2297 3	Y	302	312 0	9
						6 4	332 9				
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	381 1	1999 3	Y	299	294 0	14
						7 4	329 9				
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
09	5670 X	2830	-0-	-2840	-0-	479 1	2138 3	Y	184	179 0	5
						11 4	202 9				

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	28 1	152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1	129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	15 1	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-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

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529			
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	5	66 1	354
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6	53 1	307
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	2		309
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		311
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		315
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		315

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
BLACKJACK UNIT 'B'										WELL #:	1H	RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13194	- 18508
04	1200 X	136	-0-	-1064	-0-	16	1	90	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT 'B'										WELL #:	2H	RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13133	- 19181
04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	1002	1	5722	3	Y	436	442	0			10
						19	4	480	9							
05	1767 X	663	-0-	-1104	-0-	62	1	359	3	Y	219	222	0			7
						1	4	241	9							
06	2550 X	1914	-0-	-636	-0-	256	1	1491	3	Y	148	151	0			4
						4	4	163	9							
07	3317 X	1019	-0-	-2298	-0-	133	1	699	3	Y	168	164	0			8
						2	4	185	9							
08	7471 X	1203	-0-	-6268	-0-	179	1	821	3	Y	183	184	0			7
						2	4	201	9							
09	7230 X	849	-0-	-6381	-0-	118	1	529	3	Y	181	183	0			5
						3	4	199	9							
BLACKJACK UNIT D										WELL #:	3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860	- 16194
04	1500 X	410	-0-	-1090	-0-	42	1	238	3	Y	117	118	0			3
						1	4	129	9							
05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	210	1	1216	3	Y	212	209	0			6
						3	4	233	9							
06	3300 X	1152	-0-	-2148	-0-	147	1	854	3	Y	135	137	0			4
						2	4	149	9							
07	3410 X	661	-0-	-2749	-0-	89	1	468	3	Y	93	93	0			4
						2	4	102	9							
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1620 X	924	-0-	-696	-0-	156	1	696	3	Y	62	60	0			2
						4	4	68	9							
BLACKJACK UNIT D										WELL #:	4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12858	- 18324
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559								
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
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-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784								
04	5790 X	2483	-0-	-3307	-0-	347 1	1984 3	74 9	145 9	Y	132	133 0				3
05	8680 X	2651	-0-	-6029	-0-	363 1	2105 3	5 4	178 9	Y	162	160 0				5
06	8400 X	2271	-0-	-6129	-0-	310 1	1806 3	4 4	151 9	Y	137	138 0				4
07	8680 X	3111	-0-	-5569	-0-	442 1	2318 3	8 4	343 9	Y	312	301 0				15
08	3410 X	2675	-0-	-735	-0-	438 1	2010 3	5 4	222 9	Y	202	209 0				8
09	2580 X	348	-0-	-2232	-0-	47 1	212 3	1 4	88 9	Y	80	86 0				2

HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272								
*02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	936 1	77 4	74 9		Y	67	74 0				2
*03	1023 X	711	-0-	-312	-0-	222 1	312 3	4 4	173 9	Y	157	153 0				6
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	442 1	630 3	22 4	134 9	Y	122	123 0				5
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	556 1	833 3	24 4	6 9	Y	5	10 0				-0-
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	675 1	761 3	26 4	37 9	Y	34	30 0				4
07	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	338 1	355 3	12 4	307 9	Y	279	262 0				21
08	1426 N	923	-0-	-503	-0-	262 1	323 3	8 4	330 9	Y	300	298 0				23
09	1500 N	792	-0-	-708	-0-	233 1	231 3	12 4	316 9	Y	287	289 0				21

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643								
04	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	1317 1	7522 3	25 4	682 9	Y	620	617 0				15
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	750 1	4347 3	11 4	255 9	Y	232	240 0				7
06	4740 X	184	-0-	-4556	-0-	27 1	157 3			Y	-0-	7 0				-0-
07	4898 X	1571	-0-	-3327	-0-	234 1	1230 3	4 4	103 9	Y	94	90 0				4
08	9858 X	4813	-0-	-5045	-0-	785 1	3606 3	9 4	413 9	Y	375	364 0				15
09	9540 X	7870	-0-	-1670	-0-	1309 1	5849 3	31 4	681 9	Y	619	617 0				17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12896 - 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
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	323 1 6 4	1843 3 316 9	Y	287	292 0	7
05	2387 X	1576	-0-	-811	-0-	196 1 3 4	1135 3 242 9	Y	220	220 0	7
06	2310 X	56	-0-	-2254	-0-	8 1	48 3	Y	-0-	7 0	-0-
07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	705 1 12 4	3700 3 439 9	Y	399	380 0	19
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	530 1 6 4	2436 3 376 9	Y	342	348 0	13
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	447 1 10 4	1995 3 394 9	Y	358	361 0	10
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12945 - 18761	
04	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	406 1 8 4	2316 3 155 9	Y	141	144 0	3
05	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	223 1 3 4	1294 3 226 9	Y	205	202 0	6
06	3480 X	250	-0-	-3230	-0-	3 1 231 9	16 3	Y	210	210 0	6
07	3596 X	423	-0-	-3173	-0-	48 1 1 4	254 3 120 9	Y	109	110 0	5
08	3596 X	1381	-0-	-2215	-0-	231 1 3 4	1060 3 87 9	Y	79	81 0	3
09	2880 X	1450	-0-	-1430	-0-	250 1 6 4	1117 3 77 9	Y	70	71 0	2
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649		PERF.13082 - 19175	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	171 1 3 4	977 3 457 9	Y	415	422 0	10
05	3100 N	3541	-0-	441	441	454 1 6 4	2633 3 448 9	Y	407	405 0	12
06	3000 N	4505	-0-	1505	1946	566 1 8 4	3291 3 640 9	Y	582	577 0	17
07	3100 N	4316	-0-	1216	3162	573 1 10 4	3008 3 725 9	Y	659	645 0	31
08	7128 X	3966	-0-	-3162	-0-	586 1 7 4	2691 3 682 9	Y	620	627 0	24
09	4500 X	2778	-0-	-1722	-0-	401 1 9 4	1792 3 576 9	Y	524	534 0	14
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207	
04	15300 X	11274	-0-	-4026	-0-	1674 1 32 4	9564 3 4 9	Y	4	5 0	-0-
05	15810 X	5691	-0-	-10119	-0-	833 1 12 4	4829 3 17 9	Y	15	15 0	-0-
06	17160 X	12700	-0-	-4460	-0-	1854 1 27 4	10789 3 30 9	Y	27	26 0	1
07	17732 X	17372	-0-	-360	-0-	2765 1 49 4	14519 3 39 9	Y	35	34 0	2
08	17732 X	15009	-0-	-2723	-0-	2642 1 29 4	12137 3 201 9	Y	183	178 0	7
09	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	2343 1 55 4	10467 3 216 9	Y	196	198 0	5

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 #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1082	1	6180	3	Y	153	167	0			4
						21	4	168	9							
05	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1670	1	9681	3	Y	943	918	0			29
						23	4	1037	9							
06	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	1915	1	11145	3	Y	970	971	0			28
						27	4	1067	9							
07	11470 X	9550	-0-	-1920	-0-	1446	1	7592	3	Y	443	450	0			21
						25	4	487	9							
08	12400 X	12087	-0-	-313	-0-	1965	1	9027	3	Y	975	958	0			38
						22	4	1073	9							
09	14160 X	9081	-0-	-5079	-0-	1476	1	6593	3	Y	889	903	0			24
						34	4	978	9							
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691						
04	1560 X	1145	-0-	-415	-0-	114	1	649	3	Y	345	348	0			8
						2	4	380	9							
05	8587 X	182	-0-	-8405	-0-	3	1	15	3	Y	149	152	0			5
						164	9									
06	8310 X	797	-0-	-7513	-0-	69	1	399	3	Y	298	294	0			9
						1	4	328	9							
07	8587 X	32	-0-	-8555	-0-	1	1	3	3	Y	25	33	0			1
						28	9									
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012				TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012				TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147						
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	856	1	5359	3	Y	935	1024	1			96
						31	4	1029	9							
05	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	856	1	5266	3	Y	815	826	1			85
						30	4	897	9							
06	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	874	1	4220	3	Y	767	759	1			93
						56	4	844	9							
07	1922 X	640	-0-	-1282	-0-	232	1	374	3	Y	18	105	1			6
						14	4	20	9							
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013				TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908						
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HENNDERSON		WELL #:		5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887						
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENNDERSON		WELL #:		6H	RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112			
04	11250 X	7197	-0-	-4053	-0-	887 1 32 4	5550 3 728 9	Y	662	719	1	68
05	11625 X	7762	-0-	-3863	-0-	985 1 34 4	6055 3 688 9	Y	625	628	1	65
06	10710 X	1799	-0-	-8911	-0-	258 1 16 4	1246 3 279 9	Y	254	288	1	31
07	10540 X	3763	-0-	-6777	-0-	1115 1 68 4	1793 3 787 9	Y	715	500	1	246
08	8277 X	3832	-0-	-4445	-0-	1162 1 76 4	1835 3 759 9	Y	690	646	1	290
09	7500 X	3376	-0-	-4124	-0-	1114 1 54 4	1624 3 584 9	Y	531	625	1	196

HENNDERSON		WELL #:		7H	RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924			
04	3000 N	6471	-0-	3471	8407	780 1 29 4	4883 3 779 9	Y	708	751	1	73
05	15358 X	6951	-0-	-8407	-0-	851 1 30 4	5231 3 839 9	Y	763	757	1	79
06	1620 X	1180	-0-	-440	-0-	175 1 11 4	845 3 149 9	Y	135	198	1	16
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	946 1 58 4	1521 3 327 9	Y	297	211	1	102
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	1127 1 74 4	1779 3 300 9	Y	273	260	1	115
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	1012 1 49 4	1474 3 226 9	Y	205	244	1	76

HENNDERSON		WELL #:		8H	RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053			
04	9990 X	5025	-0-	-4965	-0-	626 1 23 4	3914 3 462 9	Y	420	446	1	43
05	8773 X	5376	-0-	-3397	-0-	688 1 24 4	4233 3 431 9	Y	392	394	1	41
06	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	764 1 49 4	3690 3 463 9	Y	421	411	1	51
07	5394 X	2406	-0-	-2988	-0-	767 1 47 4	1234 3 358 9	Y	325	264	1	112
08	5394 X	2772	-0-	-2622	-0-	904 1 59 4	1427 3 382 9	Y	347	313	1	146
09	5190 X	2552	-0-	-2638	-0-	895 1 43 4	1304 3 310 9	Y	282	324	1	104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	499 1	3122 3	Y	285	308 1			29
						18 4	314 9						
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	574 1	3527 3	Y	318	314 1			33
						20 4	350 9						
06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	895 1	4320 3	Y	332	325 1			40
						57 4	365 9						
07	4185 X	2881	-0-	-1304	-0-	956 1	1537 3	Y	300	237 1			103
						58 4	330 9						
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1133 1	1789 3	Y	348	305 1			146
						74 4	383 9						
09	2880 X	2675	-0-	-205	-0-	933 1	1359 3	Y	307	340 1			113
						45 4	338 9						
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148					
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	592 1	3707 3	Y	103	128 1			11
						22 4	113 9						
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	596 1	3665 3	Y	148	144 1			15
						21 4	163 9						
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	682 1	3291 3	Y	197	188 1			24
						43 4	217 9						
07	4247 X	1993	-0-	-2254	-0-	690 1	1110 3	Y	137	114 1			47
						42 4	151 9						
08	5084 X	2255	-0-	-2829	-0-	804 1	1269 3	Y	117	115 1			49
						53 4	129 9						
09	4440 X	2137	-0-	-2303	-0-	799 1	1164 3	Y	123	127 1			45
						39 4	135 9						
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318					
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	711 1	3353 3	Y	878	873 1			72
						301 4	966 9						
05	5518 X	5332	-0-	-186	-0-	641 1	3406 3	Y	909	901 1			80
						285 4	1000 9						
06	5340 X	5287	-0-	-53	-0-	565 1	3179 3	Y	976	979 1			77
						469 4	1074 9						
07	5518 X	2458	-0-	-3060	-0-	222 1	1639 3	Y	389	352 1			114
						169 4	428 9						
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	523 1	4385 3	Y	1048	1104 1			58
						391 4	1153 9						
09	4950 X	4900	-0-	-50	-0-	342 1	3426 3	Y	750	745 1			63
						307 4	825 9						
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943					
*02	2320 X	1744	-0-	-576	-0-	96 1	1640 3	Y	-0-	18 0			-0-
						8 4							
*03	3007 X	1334	-0-	-1673	-0-	551 1	773 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
04	2910 X	1783	-0-	-1127	-0-	624 1	891 3	Y	215	206 0			9
						31 4	237 9						
05	3007 X	2264	-0-	-743	-0-	694 1	1039 3	Y	455	447 0			17
						30 4	501 9						
06	2100 X	1407	-0-	-693	-0-	546 1	616 3	Y	204	195 0			26
						21 4	224 9						
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	846 1	886 3	Y	280	285 0			21
						29 4	308 9						
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	679 1	837 3	Y	410	400 0			31
						22 4	451 9						
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	766 1	758 3	Y	429	429 0			31
						41 4	472 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	4640 X	2592	-0-	-2048	-0-	110	1	1871	3	Y	547	569	0			19	
						9	4	602	9								
*03	4960 X	2787	-0-	-2173	-0-	992	1	1392	3	Y	350	355	0			14	
						18	4	385	9								
04	4800 X	2634	-0-	-2166	-0-	937	1	1337	3	Y	285	287	0			12	
						46	4	314	9								
05	3658 X	2825	-0-	-833	-0-	1082	1	1620	3	Y	69	78	0			3	
						47	4	76	9								
06	2670 X	1457	-0-	-1213	-0-	655	1	739	3	Y	34	33	0			4	
						26	4	37	9								
07	2759 X	1625	-0-	-1134	-0-	738	1	773	3	Y	81	79	0			6	
						25	4	89	9								
08	2821 X	1174	-0-	-1647	-0-	490	1	604	3	Y	58	60	0			4	
						16	4	64	9								
09	2730 X	914	-0-	-1816	-0-	441	1	436	3	Y	12	15	0			1	
						24	4	13	9								
SHINER UNIT C										WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	7	7	0			-0-	
						1	4	8	9								
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	7	7	0			-0-	
						1	4	8	9								
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	5	5	0			-0-	
						1	4	6	9								
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	8	8	0			-0-	
						9	9										
THOMAS DUHON UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301	
04	390 X	18	-0-	-372	-0-	1	1	14	4	Y	3	61	1			324	
						3	9										
05	62 X	12	-0-	-50	-0-	8	4	4	9	Y	4	48	1			280	
06	60 X	39	-0-	-21	-0-	28	4	11	9	Y	10					290	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					291	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	6					297	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					297	
LESKE-LOTT UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282	
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286279	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13835 -	18307			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	95	-0-	95	95	9	1	67	3	Y	11	8	1		3
						7	4	12	9						
08	14B2 EXT	12178	-0-	12178	12273	987	1	8273	3	Y	1982	1875	1		110
						738	4	2180	9						
09	14B2 EXT	25833	-0-	25833	38106	1683	1	16874	3	Y	5240	4909	1		441
						1512	4	5764	9						
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286289	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13334 -	17192			
04	630 X	376	-0-	-254	-0-	3	1	368	3	N	3				65
						2	4	3	9						
05	899 X	874	-0-	-25	-0-	6	1	860	3	N	7				72
						8	9								
06	1230 X	387	-0-	-843	-0-	3	1	382	3	N	2				74
						2	9								
07	1271 X	710	-0-	-561	-0-	5	1	698	3	N	6				80
						7	9								
08	1271 X	977	-0-	-294	-0-	7	1	965	3	N	4				84
						1	4	4	9						
09	840 X	614	-0-	-226	-0-	4	1	603	3	N	6				90
						7	9								
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286290	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13326	PERF.13165 -	18406			
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	137	1	645	3	Y	171	171	1		14
						58	4	188	9						
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	737	3	Y	190	187	1		17
						62	4	209	9						
06	1020 X	962	-0-	-58	-0-	105	1	590	3	Y	164	168	1		13
						87	4	180	9						
07	1054 X	546	-0-	-508	-0-	50	1	368	3	Y	82	71	1		24
						38	4	90	9						
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	115	1	961	3	Y	100	118	1		6
						86	4	110	9						
09	1110 X	636	-0-	-474	-0-	47	1	476	3	Y	64	65	1		5
						43	4	70	9						
WYCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13664 -	16460			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	103	1	644	3	Y	27	30	1		3
						4	4	30	9						
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	358	1	1729	3	Y	121	106	1		15
						23	4	133	9						
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	719	1	1156	3	Y	183	135	1		63
						44	4	201	9						
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	810	1	1279	3	Y	300	237	1		126
						53	4	330	9						
09	2250 X	2223	-0-	-27	-0-	782	1	1140	3	Y	239	277	1		88
						38	4	263	9						
TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.11570 -	16673			
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286321		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13708 - 18333						
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
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-

SHINER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287429		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12321		PERF.13136 - 21748						
*03	9672 X	7627	-0-	-2045	-0-	163	1	5874	3	Y	1024	1134	1			523
						464	4	1126	9							
*04	11160 X	6839	-0-	-4321	-0-	161	1	5072	3	Y	1104	1122	1			505
						392	4	1214	9							
*05	11532 X	7408	-0-	-4124	-0-	174	1	5711	3	Y	1063	1133	1			435
						354	4	1169	9							
*06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	173	1	4726	3	Y	945	764	1			616
						349	4	1040	9							
*07	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	178	1	4586	3	Y	954	1130	1			440
						263	4	1049	9							
*08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	3	Y	901	758	1			583
						325	4	991	9							
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	109	1	2918	3	Y	569	705	1			447
						222	4	626	9							

GREIVE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287440		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13061 - 23226						
*03	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	5192	1	6822	3	Y	1036	958	1			665
						148	4	1140	9							
*04	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	4898	1	6536	3	Y	1133	1330	1			468
						118	4	1246	9							
*05	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	5213	1	6720	3	Y	1163	1140	1			491
						51	4	1279	9							
*06	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	5054	1	6044	3	Y	1058	931	1			618
						63	4	1164	9							
*07	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	5063	1	6045	3	Y	1149	1330	1			437
						55	4	1264	9							
*08	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	5203	1	5773	3	Y	1014	761	1			690
						44	4	1115	9							
09	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	4640	1	5387	3	Y	919	1122	1			487
						51	4	1011	9							

MIXON		WELL #: 1H		RRCID -> 287513		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 12578		PERF.13194 - 21024						
*03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	2852	1	1441	3	Y	1327	1482	1			401
						31	4	1460	9							
*04	9690 X	3450	-0-	-6240	-0-	1637	1	873	3	Y	840	927	1			314
						16	4	924	9							
*05	10013 X	4944	-0-	-5069	-0-	1494	1	2224	3	Y	1099	943	1			470
						17	4	1209	9							
*06	7350 X	2518	-0-	-4832	-0-	1270	1	809	3	Y	392	570	1			292
						8	4	431	9							
*07	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	324	1	2155	3	Y	766	758	1			300
						19	4	843	9							
*08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	321	1	1855	3	Y	723	762	1			261
						14	4	795	9							
09	1680 X	1547	-0-	-133	-0-	77	1	1087	3	Y	339	143	1			457
						10	4	373	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288013		COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336			
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	10890 X	7475	-0-	-3415	-0-	1061 1	5001 3	Y	876	870 1		72
						449 4	964 9					
05	11222 X	10732	-0-	-490	-0-	1397 1	7419 3	Y	1177	1146 1		103
						621 4	1295 9					
06	10860 X	10489	-0-	-371	-0-	1238 1	6966 3	Y	1144	1157 1		90
						1027 4	1258 9					
07	8029 X	745	-0-	-7284	-0-	65 1	480 3	Y	136	186 1		40
						50 4	150 9					
08	10726 X	351	-0-	-10375	-0-	28 1	234 3	Y	62	99 1		3
						21 4	68 9					
09	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288014		COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901			
04	11070 X	10850	-0-	-220	-0-	1580 1	7447 3	Y	1049	1041 1		86
						669 4	1154 9					
05	11439 X	10682	-0-	-757	-0-	1421 1	7548 3	Y	983	983 1		86
						632 4	1081 9					
06	11040 X	10477	-0-	-563	-0-	1254 1	7059 3	Y	1022	1027 1		81
						1040 4	1124 9					
07	11408 X	5527	-0-	-5881	-0-	498 1	3674 3	Y	887	708 1		260
						379 4	976 9					
08	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	1809 1	15160 3	Y	2918	3016 1		162
						1352 4	3210 9					
09	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	1148 1	11510 3	Y	1215	1275 1		102
						1031 4	1337 9					
COMANCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718			
*03	13392 X	11769	-0-	-1623	-0-	1690 1	8120 3	Y	1521	1495 1		161
						286 4	1673 9					
*04	12960 X	10406	-0-	-2554	-0-	1549 1	6844 3	Y	1543	1510 1		194
						316 4	1697 9					
*05	15407 X	12368	-0-	-3039	-0-	1889 1	8846 3	Y	1408	1482 1		120
						84 4	1549 9					
*06	15090 X	9337	-0-	-5753	-0-	1694 1	6247 3	Y	1186	1132 1		174
						91 4	1305 9					
*07	15593 X	11403	-0-	-4190	-0-	2328 1	7249 3	Y	1568	1444 1		298
						101 4	1725 9					
*08	15779 X	7053	-0-	-8726	-0-	1090 1	4753 3	Y	1018	1204 1		112
						90 4	1120 9					
09	16200 X	7254	-0-	-8946	-0-	1208 1	4752 3	Y	1070	951 1		231
						117 4	1177 9					
HEMBY UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545			
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	7 1	38 3	Y	297	301 0		7
						327 9						
05	806 N	323	-0-	-483	-0-	6 1	33 3	Y	258	257 0		8
						284 9						
06	450 N	302	-0-	-148	-0-	5 1	30 3	Y	243	244 0		7
						267 9						
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	4 1	20 3	Y	188	186 0		9
						207 9						
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	258	257 0		10
						284 9						
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	Y	140	146 0		4
						154 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	6090 X	1581	-0-	-4509	-0-	256 1	608 3	Y	643	648 0	178
05	6293 X	265	-0-	-6028	-0-	10 4	707 9	Y	214	358 0	34
06	5910 X	563	-0-	-5347	-0-	7 1	22 3	Y	458	394 0	98
07	1643 X	598	-0-	-1045	-0-	1 4	235 9	Y	432	449 0	81
08	1643 X	259	-0-	-1384	-0-	18 1	40 3	Y	183	228 0	36
09	1590 X	230	-0-	-1360	-0-	1 4	504 9	Y	187	181 0	42
						34 1	87 3	Y			
						2 4	475 9	Y			
						16 1	41 3	Y			
						1 4	201 9	Y			
						7 1	17 3	Y			
						206 9					

GOS		WELL #: 1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022			TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702		
*03	53909 X	5105	-0-	-48804	-0-	21 1	4299 3	N	655	760 1	455
*04	52170 X	3003	-0-	-49167	-0-	64 4	721 9	N	367	380 1	442
*05	18135 X	8303	-0-	-9832	-0-	18 1	2538 3	N	574	577 1	439
*06	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	43 4	404 9	N	1335	1324 1	450
*07	18135 X	11720	-0-	-6415	-0-	51 1	7458 3	N	1370	1328 1	492
*08	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	163 4	631 9	N	480	563 1	409
09	11640 X	3994	-0-	-7646	-0-	71 1	17763 3	N	477	386 1	500
						263 4	1469 9	N			
						84 1	9910 3	N			
						219 4	1507 9	N			
						57 1	2866 3	N			
						78 4	528 9	N			
						29 1	3440 3	N			
						525 9					

DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021			TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603		
*03	17298 X	5309	-0-	-11989	-0-	1227 1	3391 3	Y	582	435 1	249
*04	16740 X	5913	-0-	-10827	-0-	51 4	640 9	Y	693	617 1	325
*05	10106 X	5640	-0-	-4466	-0-	1595 1	3497 3	Y	636	717 1	244
*06	9720 X	3967	-0-	-5753	-0-	59 4	762 9	Y	311	476 1	79
*07	8959 X	2156	-0-	-6803	-0-	1608 1	3261 3	Y	121	115 1	85
*08	6541 X	3315	-0-	-3226	-0-	71 4	700 9	Y	401	331 1	155
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	933 1	2653 3	Y	588	460 1	283
						39 4	342 9	Y			
						516 1	1474 3	Y			
						33 4	133 9	Y			
						601 1	2213 3	Y			
						60 4	441 9	Y			
						1117 1	4608 3	Y			
						647 9					

FRANCES		WELL #: 1H		RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389		
*03	13485 X	8801	-0-	-4684	-0-	1610 1	5753 3	N	1229	1158 1	535
*04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	86 4	1352 9	N	833	1137 1	231
*05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	1697 1	4361 3	N	467	558 1	140
*06	7680 X	7226	-0-	-454	-0-	73 4	916 9	N	698	570 1	268
*07	7936 X	1650	-0-	-6286	-0-	1858 1	2315 3	N	243	190 1	321
*08	7936 X	3380	-0-	-4556	-0-	51 4	514 9	N	350	383 1	288
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	1385 1	4999 3	N	-0-		288
						74 4	768 9	N			
						206 1	1152 3	N			
						25 4	267 9	N			
						611 1	2321 3	N			
						63 4	385 9	N			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12841	-	18575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	2	3	0		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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-

DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.12073	-	15994
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11914	-	17044
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	25 1	255 3	Y	164	162	0	3 1	1
						3 4	180 9						
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3	Y	1398	1389	0	2 1	8
						1 4	1538 9						
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	19 1	243 3	Y	278	276	0	9 1	1
						306 9							
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	304 3	Y	247	247	0		1
						1 4	272 9						
08	620 N	255	-0-	-365	-0-	10 1	136 3	Y	99	99	0		1
						109 9							
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	1	0		-0-

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929	-	16752
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-

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289128	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.12638	-	16910
04	4860 X	4398	-0-	-462	-0-	888 1	1431 3	Y	1842	1818	0		38
						53 4	2026 9						
05	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1101 1	1841 3	Y	2541	2520	0		59
						28 4	2795 9						
06	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	894 1	1375 3	Y	451	504	0		6
						10 4	496 9						
07	4557 X	2747	-0-	-1810	-0-	465 1	957 3	Y	1201	1193	0		14
						4 4	1321 9						
08	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	535 1	1049 3	Y	2217	2196	0		35
						9 4	2439 9						
09	4740 X	2926	-0-	-1814	-0-	327 1	763 3	Y	1665	1671	0		29
						4 4	1832 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	108	-0-	-222	-0-		1 1	9 3	Y		89	89 0		1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		98 9	17 3	Y		184	183 0		2
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	Y		157	157 0		2
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		202 9	12 3	Y		130	130 0		2
08	217 N	126	-0-	-91	-0-		173 9	9 3	Y		105	105 0		2
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		2 1		Y		78	79 0		1
							143 9							
							1 1							
							116 9							

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69	69		6 1	42 3	Y		19	19 0		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		21 9		Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				Y		-0-			-0-
08	69 N	-0-	-0-	-69	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

04	T. A.	636	-0-	636	2807		32 1	320 3	Y		255	251 0	4 1	1
05	T. A.	1195	-0-	1195	4002		3 4	281 9						
06	4774 X	772	-0-	-4002	-0-		49 1	644 3	Y		455	452 0	1 1	3
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-		1 4	501 9						
08	930 N	468	-0-	-462	-0-		38 1	489 3	Y		222	217 0	7 1	1
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		1 4	244 9						
							36 1	462 3	Y		223	223 0		1
							1 4	245 9						
							20 1	284 3	Y		148	148 0		1
							1 4	163 9						
									Y		-0-	1 0		-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

04	3300 X	1997	-0-	-1303	-0-		482 1	1145 3	Y		320	325 0		89
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		18 4	352 9						
06	2940 X	1252	-0-	-1688	-0-		648 1	2150 3	Y		726	699 0		116
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		50 4	799 9						
08	3658 X	3070	-0-	-588	-0-		317 1	717 3	Y		190	265 0		41
09	3540 X	1679	-0-	-1861	-0-		9 4	209 9						
							705 1	1809 3	Y		448	405 0		84
							46 4	493 9						
							724 1	1840 3	Y		420	422 0		82
							44 4	462 9						
							424 1	981 3	Y		227	258 0		51
							24 4	250 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW 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	10020 X	979	-0-	-9041	-0-	52 1	394 3	5 4	528 9	Y	480	478 0		6
05	10354 X	1615	-0-	-8739	-0-	63 1	472 3	1 4	472 9	Y	981	975 0		12
06	5610 X	1019	-0-	-4591	-0-	40 1	274 3	705 9	1079 9	Y	641	645 0		8
*07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	67 1	431 3	2 4	747 9	Y	679	676 0		11
08	1612 X	1075	-0-	-537	-0-	73 1	450 3	1 4	551 9	Y	501	504 0		8
09	1560 X	445	-0-	-1115	-0-	11 1	72 3	362 9		Y	329	332 0		5

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	11	13 0		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	201 3	1 4	174 9	Y	158	156 0		2
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	50 1	345 3	1 4	213 9	Y	194	194 0		2
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	193 9		Y	175	174 0		3
08	403 N	80	-0-	-323	-0-	1 1	9 3	70 9		Y	64	66 0		1
09	600 N	196	-0-	-404	-0-	3 1	21 3	172 9		Y	156	154 0		3

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

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-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	1054	1 2504	3	422	441 0	117
						39	4 464	9			
05	5611 X	5197	-0-	-414	-0-	965	1 3202	3	869	847 0	139
						74	4 956	9			
06	5430 X	3865	-0-	-1565	-0-	952	1 2156	3	663	660 0	142
						28	4 729	9			
07	5611 X	5190	-0-	-421	-0-	1229	1 3154	3	660	678 0	124
						81	4 726	9			
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	1222	1 3106	3	781	752 0	153
						75	4 859	9			
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	1542	1 3568	3	676	677 0	152
						89	4 744	9			
MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021			TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536		
*03	13578 X	5546	-0-	-8032	-0-	1289	1 3562	3	584	633 1	250
						53	4 642	9			
*04	13140 X	4007	-0-	-9133	-0-	1120	1 2457	3	354	438 1	166
						41	4 389	9			
*05	9362 X	3371	-0-	-5991	-0-	993	1 2015	3	290	345 1	111
						44	4 319	9			
*06	9060 X	5530	-0-	-3530	-0-	1318	1 3747	3	372	389 1	94
						56	4 409	9			
*07	8060 X	5968	-0-	-2092	-0-	1390	1 3970	3	473	237 1	330
						88	4 520	9			
*08	6851 X	6044	-0-	-807	-0-	1180	1 4346	3	363	553 1	140
						119	4 399	9			
09	4980 X	2627	-0-	-2353	-0-	467	1 1926	3	213	250 1	103
						234	9				
HENDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875		
04	18360 X	10920	-0-	-7440	-0-	1364	1 8534	3	884	947 1	91
						50	4 972	9			
05	18972 X	11387	-0-	-7585	-0-	1458	1 8963	3	832	836 1	87
						51	4 915	9			
06	18330 X	7470	-0-	-10860	-0-	1154	1 5570	3	612	625 1	74
						73	4 673	9			
07	17918 X	1158	-0-	-16760	-0-	397	1 639	3	89	132 1	31
						24	4 98	9			
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				Y	-0-	-0-
09	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-				Y	-0-	-0-
HENDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941		
04	17970 X	10280	-0-	-7690	-0-	1251	1 7830	3	1048	1110 1	108
						46	4 1153	9			
05	18569 X	10917	-0-	-7652	-0-	1347	1 8279	3	1131	1121 1	118
						47	4 1244	9			
06	17910 X	7278	-0-	-10632	-0-	1071	1 5171	3	880	892 1	106
						68	4 968	9			
07	16585 X	1585	-0-	-15000	-0-	473	1 761	3	293	298 1	101
						29	4 322	9			
08	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-				Y	-0-	-0-
09	10560 X	1803	-0-	-8757	-0-	574	1 837	3	331	209 1	122
						28	4 364	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SHINER-SCULLY SA		WELL #:		1H	RRCID -> 292564	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 12463	PERF.13211 - 20409				
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	17515 X	13737	-0-	-3778	-0-	1877 1	9904 3	Y	1551	1626	1	243
						250 4	1706 9					
*04	16950 X	14186	-0-	-2764	-0-	1881 1	10460 3	Y	1471	1450	1	264
						227 4	1618 9					
*05	15562 X	13170	-0-	-2392	-0-	1871 1	9572 3	Y	1474	1509	1	229
						106 4	1621 9					
*06	15300 X	13446	-0-	-1854	-0-	2001 1	9722 3	Y	1432	1401	1	260
						148 4	1575 9					
*07	16368 X	12829	-0-	-3539	-0-	1983 1	9208 3	Y	1360	1442	1	178
						142 4	1496 9					
*08	16368 X	12182	-0-	-4186	-0-	1991 1	8721 3	Y	1231	1212	1	197
						116 4	1354 9					
09	15840 X	9478	-0-	-6362	-0-	1439 1	6682 3	Y	1149	1089	1	257
						93 4	1264 9					
SCULLY SA1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 293175	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL DEPTH 12726	PERF.13211 - 20409				
*03	22661 X	17742	-0-	-4919	-0-	2280 1	12035 3	Y	2839	2845	1	444
						304 4	3123 9					
*04	21930 X	16196	-0-	-5734	-0-	2002 1	11128 3	Y	2568	2552	1	460
						241 4	2825 9					
*05	21483 X	15941	-0-	-5542	-0-	2189 1	11202 3	Y	2205	2322	1	343
						124 4	2426 9					
*06	19680 X	14659	-0-	-5021	-0-	2062 1	10018 3	Y	2205	2148	1	400
						153 4	2426 9					
*07	20336 X	14769	-0-	-5567	-0-	2160 1	10029 3	Y	2205	2316	1	289
						154 4	2426 9					
*08	20336 X	13785	-0-	-6551	-0-	2122 1	9293 3	Y	2042	2004	1	327
						124 4	2246 9					
09	18060 X	12383	-0-	-5677	-0-	1815 1	8427 3	Y	1840	1755	1	412
						117 4	2024 9					
SCULLY SA2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 293176	COMPL. DATE 04/07/2023	TOTAL DEPTH 12380	PERF.13105 - 22371				
*03	27776 X	20073	-0-	-7703	-0-	2583 1	13634 3	Y	3192	3261	1	499
						345 4	3511 9					
*04	26880 X	17783	-0-	-9097	-0-	2188 1	12164 3	Y	2879	2862	1	516
						264 4	3167 9					
*05	24459 X	16218	-0-	-8241	-0-	2153 1	11018 3	Y	2659	2762	1	413
						122 4	2925 9					
*06	22230 X	15647	-0-	-6583	-0-	2117 1	10285 3	Y	2807	2711	1	509
						157 4	3088 9					
*07	22971 X	16868	-0-	-6103	-0-	2425 1	11258 3	Y	2738	2885	1	362
						173 4	3012 9					
*08	22971 X	13856	-0-	-9115	-0-	2082 1	9117 3	Y	2305	2294	1	373
						121 4	2536 9					
09	19770 X	14530	-0-	-5240	-0-	2073 1	9623 3	Y	2455	2273	1	555
						133 4	2701 9					
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 294318	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 11871	PERF.12354 - 17552				
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHEER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294339	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	12371	PERF.12641	- 20195
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	* AMT	EOM BALANCE
*03	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	3547 1	13845 3	Y	4652	4590	1		493
						537 4	5117 9						
*04	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	3418 1	11888 3	Y	3794	3810	1		477
						643 4	4173 9						
*05	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	2806 1	11188 3	Y	3826	3976	1		327
						110 4	4209 9						
*06	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	2970 1	8987 3	Y	3233	3085	1		475
						139 4	3556 9						
*07	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	3488 1	8797 3	Y	3467	3284	1		658
						133 4	3814 9						
*08	25761 X	15851	-0-	-9910	-0-	2600 1	9417 3	Y	3302	3595	1		365
						202 4	3632 9						
09	22560 X	14539	-0-	-8021	-0-	2637 1	8342 3	Y	3021	2733	1		653
						237 4	3323 9						

CHEER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12785	- 21632
*03	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	3076 1	12008 3	Y	3491	3440	1		370
						466 4	3840 9						
*04	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	2169 1	7545 3	Y	2694	2725	1		339
						408 4	2963 9						
*05	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	2856 1	11377 3	Y	3673	3698	1		314
						112 4	4040 9						
*06	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	2329 1	7041 3	Y	2228	2215	1		327
						109 4	2451 9						
*07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1284 1	3235 3	Y	1449	1501	1		275
						49 4	1594 9						
*08	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	3582 1	12951 3	Y	3478	3369	1		384
						278 4	3826 9						
09	18600 X	16545	-0-	-2055	-0-	3219 1	10163 3	Y	2613	2432	1		565
						289 4	2874 9						

KIMBLE-GILLEY UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	294409	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278	- 17592
04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	126 1	1264 3	Y	484	477	0	8 1	2
						13 4	532 9						
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	90 1	1177 3	Y	430	429	0		3
						3 4	473 9						
06	2220 X	1459	-0-	-761	-0-	54 1	683 3	Y	655	635	0	20 1	3
						1 4	721 9						
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	189 1	2454 3	Y	2003	1998	0		8
						5 4	2203 9						
08	3100 N	3312	-0-	212	212	109 1	1517 3	Y	1530	1521	0	4 1	13
						3 4	1683 9						
09	1525 N	1313	-0-	-212	-0-	56 1	742 3	Y	467	476	0	2 1	2
						1 4	514 9						

KIMBLE-GILLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294772	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	12248	PERF.12217	- 17769
04	660 X	445	-0-	-215	-0-	24 1	243 3	Y	160	156	0	3 1	1
						2 4	176 9						
05	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	51 1	663 3	Y	515	512	0	1 1	3
						1 4	567 9						
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	49 1	627 3	Y	383	372	0	12 1	2
						1 4	421 9						
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	113 1	1468 3	Y	860	858	0		4
						3 4	946 9						
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	68 1	947 3	Y	707	703	0	2 1	6
						2 4	778 9						
09	1110 N	156	-0-	-954	-0-	7 1	91 3	Y	53	59	0		-0-
						58 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294883		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820		
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	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	4	4 0	-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	4 9	6 3	Y	43	43 0	-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	46	45 0	1
07	31 X	26	-0-	-5	-0-	47 9	3 3	Y	20	21 0	-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	1 1	1240 3	Y	1092	1082 0	10
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2 4	2317 3	Y	96	105 0	1
						9 4	106 9				
TURNBULL UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 294884		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562		
04	3090 X	1192	-0-	-1898	-0-	80 1	600 3	Y	459	466 0	6
05	3193 X	1772	-0-	-1421	-0-	7 4	505 9				
06	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	100 1	743 3	Y	843	839 0	10
*07	2356 X	1732	-0-	-624	-0-	2 4	927 9				
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	112 1	767 3	Y	833	833 0	10
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1 4	916 9				
						126 1	812 3	Y	719	718 0	11
						3 4	791 9				
						156 1	965 3	Y	968	963 0	16
						2 4	1065 9				
						89 1	571 3	Y	911	912 0	15
						1 4	1002 9				
TURNBULL UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595		
04	3210 X	261	-0-	-2949	-0-	8 1	59 3	Y	175	180 0	2
05	3317 X	395	-0-	-2922	-0-	1 4	193 9				
06	2940 X	1553	-0-	-1387	-0-	23 1	169 3	Y	184	184 0	2
*07	3038 X	2206	-0-	-832	-0-	1 4	202 9				
08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	106 1	727 3	Y	654	648 0	8
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	1 4	719 9				
						196 1	1266 3	Y	672	670 0	10
						5 4	739 9				
						289 1	1784 3	Y	758	756 0	12
						4 4	834 9				
						247 1	1589 3	Y	688	689 0	11
						4 4	757 9				
GILLEY UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711		
04	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	2563 1	4970 3	Y	452	455 0	23
05	4402 X	3400	-0-	-1002	-0-	77 4	497 9				
06	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	875 1	2081 3	Y	391	397 0	17
*07	8370 X	2830	-0-	-5540	-0-	14 4	430 9				
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	853 1	2044 3	Y	864	835 0	46
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	10 4	950 9				
						610 1	1481 3	Y	661	670 0	37
						12 4	727 9				
						690 1	1518 3	Y	244	269 0	12
						8 4	268 9				
						576 1	1238 3	Y	238	238 0	12
						4 4	262 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3840 X	2235	-0-	-1605	-0-	195	1	1469	3	Y	504	503	0	6
						17	4	554	9					
05	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	315	1	2353	3	Y	972	966	0	12
						7	4	1069	9					
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	345	1	2361	3	Y	722	725	0	9
						3	4	794	9					
*07	3379 X	140	-0-	-3239	-0-	9	1	57	3	Y	67	75	0	1
						74	9							
08	3751 X	2013	-0-	-1738	-0-	211	1	1301	3	Y	453	447	0	7
						3	4	498	9					
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	488	1	3142	3	Y	1343	1328	0	22
						8	4	1477	9					
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598														
04	1590 X	419	-0-	-1171	-0-	20	1	154	3	Y	221	222	0	3
						2	4	243	9					
05	1333 X	13	-0-	-1320	-0-	2	3	11	9	Y	10	13	0	-0-
06	1290 X	226	-0-	-1064	-0-	4	1	27	3	Y	177	175	0	2
						195	9							
*07	1302 X	116	-0-	-1186	-0-	2	1	14	3	Y	91	92	0	1
						100	9							
08	1302 X	72	-0-	-1230	-0-	5	1	28	3	Y	35	35	0	1
						39	9							
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	287	1	1851	3	Y	650	640	0	11
						4	4	715	9					
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213														
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	193	1	1455	3	Y	822	815	0	10
						17	4	904	9					
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	173	1	1289	3	Y	632	634	0	8
						4	4	695	9					
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	208	1	1422	3	Y	648	648	0	8
						2	4	713	9					
*07	2232 N	148	-0-	-2084	-0-	2	1	14	3	Y	120	126	0	2
						132	9							
08	2666 X	1591	-0-	-1075	-0-	155	1	953	3	Y	437	432	0	7
						2	4	481	9					
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	266	1	1711	3	Y	1041	1031	0	17
						4	4	1145	9					
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441														
04	5280 X	2909	-0-	-2371	-0-	261	1	1967	3	Y	598	596	0	7
						23	4	658	9					
05	5456 X	3620	-0-	-1836	-0-	363	1	2707	3	Y	493	494	0	6
						8	4	542	9					
06	5280 X	429	-0-	-4851	-0-	45	1	309	3	Y	68	73	0	1
						75	9							
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	293	1	2208	3	Y	506	506	0	6
						25	4	557	9					
05	5022 X	4347	-0-	-675	-0-	417	1	3109	3	Y	737	734	0	9
						10	4	811	9					
06	4860 X	3420	-0-	-1440	-0-	329	1	2251	3	Y	761	761	0	9
						3	4	837	9					
*07	5022 X	3190	-0-	-1832	-0-	307	1	1983	3	Y	812	808	0	13
						7	4	893	9					
08	4340 X	2545	-0-	-1795	-0-	264	1	1630	3	Y	588	591	0	10
						4	4	647	9					
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	524	1	3374	3	Y	1883	1862	0	31
						8	4	2071	9					
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646														
04	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	277	1	2087	3	Y	638	639	0	8
						24	4	702	9					
05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	344	1	2570	3	Y	2131	2113	0	26
						8	4	2344	9					
06	3870 X	3298	-0-	-572	-0-	303	1	2077	3	Y	832	848	0	10
						3	4	915	9					
*07	3999 X	2798	-0-	-1201	-0-	282	1	1819	3	Y	627	627	0	10
						7	4	690	9					
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	2776	3	Y	527	528	0	9
						7	4	580	9					
09	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	2039	1	13127	3	Y	297	301	0	5
						31	4	327	9					
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452														
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	232	1	1750	3	Y	463	461	0	6
						20	4	509	9					
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	415	1	3096	3	Y	713	710	0	9
						9	4	784	9					
06	3840 X	3623	-0-	-217	-0-	395	1	2706	3	Y	471	474	0	6
						4	4	518	9					
*07	3968 X	3126	-0-	-842	-0-	339	1	2185	3	Y	540	538	0	8
						8	4	594	9					
08	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	340	1	2094	3	Y	1230	1218	0	20
						5	4	1353	9					
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	446	1	2870	3	Y	913	918	0	15
						7	4	1004	9					
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528														
04	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	680	1	5127	3	Y	932	931	0	11
						59	4	1025	9					
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	736	1	5488	3	Y	1123	1120	0	14
						17	4	1235	9					
06	7260 X	6542	-0-	-718	-0-	709	1	4859	3	Y	879	882	0	11
						7	4	967	9					
*07	7502 X	4143	-0-	-3359	-0-	497	1	3206	3	Y	389	394	0	6
						12	4	428	9					
08	7502 X	7024	-0-	-478	-0-	790	1	4870	3	Y	1229	1215	0	20
						12	4	1352	9					
09	7230 X	5553	-0-	-1677	-0-	558	1	3592	3	Y	1267	1266	0	21
						9	4	1394	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT H		WELL #: 4H		RRCID -> 294902		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11610 - 18037						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6240 X	4918	-0-	-1322	-0-	429 1	3234 3	37 4	1218 9	Y	1107	1105	0			14
05	10075 X	5527	-0-	-4548	-0-	488 1	3639 3	11 4	1389 9	Y	1263	1262	0			15
06	9780 X	4722	-0-	-5058	-0-	483 1	3307 3	5 4	927 9	Y	843	848	0			10
*07	10106 X	3859	-0-	-6247	-0-	431 1	2779 3	10 4	639 9	Y	581	582	0			9
08	5518 X	5120	-0-	-398	-0-	553 1	3408 3	8 4	1151 9	Y	1046	1038	0			17
09	5340 X	3995	-0-	-1345	-0-	412 1	2650 3	6 4	927 9	Y	843	846	0			14

GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12026 - 16303						
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-

GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 294906		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12260 - 16608						
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	567 1	2042 3	29 4	935 9	Y	850	851	0			25
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	632 1	2200 3	17 4	1216 9	Y	1105	1092	0			38
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	685 1	2587 3	27 4	1367 9	Y	1243	1241	0			40
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	696 1	1903 3	20 4	1378 9	Y	1253	1242	0			51
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	681 1	2222 3	14 4	1308 9	Y	1189	1190	0			50
09	4590 X	3856	-0-	-734	-0-	578 1	2353 3	17 4	908 9	Y	825	847	0			28

GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294907		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11996 - 15045						
04	3570 X	2842	-0-	-728	-0-	451 1	1623 3	23 4	745 9	Y	677	661	0			20
05	3689 X	2777	-0-	-912	-0-	427 1	1484 3	12 4	854 9	Y	776	769	0			27
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	428 1	1618 3	17 4	752 9	Y	684	689	0			22
07	2945 X	2568	-0-	-377	-0-	469 1	1283 3	14 4	802 9	Y	729	721	0			30
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	498 1	1622 3	11 4	762 9	Y	693	694	0			29
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	412 1	1678 3	12 4	700 9	Y	636	644	0			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H		WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6060 X	4998	-0-	-1062	-0-	481 1	3627 3	Y	772	769 0	10
						41 4	849 9				
05	5766 X	2887	-0-	-2879	-0-	249 1	1858 3	Y	704	705 0	9
						6 4	774 9				
06	5460 X	2487	-0-	-2973	-0-	219 1	1497 3	Y	699	700 0	8
						2 4	769 9				
*07	5642 X	3001	-0-	-2641	-0-	320 1	2066 3	Y	552	551 0	9
						8 4	607 9				
08	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	699 1	4310 3	Y	1021	1013 0	17
						11 4	1123 9				
09	5010 X	4806	-0-	-204	-0-	482 1	3101 3	Y	1105	1104 0	18
						7 4	1216 9				
TURNBULL UNIT H		WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942		
04	10470 X	9593	-0-	-877	-0-	1043 1	7864 3	Y	542	545 0	7
						90 4	596 9				
05	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	1009 1	7531 3	Y	2454	2431 0	30
						23 4	2699 9				
06	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	983 1	6737 3	Y	2728	2725 0	33
						10 4	3001 9				
*07	9920 X	6685	-0-	-3235	-0-	747 1	4817 3	Y	1003	1020 0	16
						18 4	1103 9				
08	11253 X	1297	-0-	-9956	-0-	18 1	113 3	Y	1060	1059 0	17
						1166 9					
09	10890 X	3952	-0-	-6938	-0-	139 1	892 3	Y	2654	2628 0	43
						2 4	2919 9				
TURNBULL UNIT D		WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309		
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	803 1	6051 3	Y	247	246 0	3
						69 4	272 9				
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	975 1	7276 3	Y	112	114 0	1
						22 4	123 9				
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	1369 1	9376 3	Y	258	256 0	3
						14 4	284 9				
*07	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	1056 1	6811 3	Y	618	611 0	10
						25 4	680 9				
08	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	1731 1	10673 3	Y	773	770 0	13
						26 4	850 9				
09	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	1568 1	10097 3	Y	1008	1005 0	16
						24 4	1109 9				
TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250		
04	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	302 1	2273 3	Y	380	375 0	5
						26 4	418 9				
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	494 1	3683 3	Y	688	685 0	8
						11 4	757 9				
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	664 1	4549 3	Y	716	715 0	9
						7 4	788 9				
*07	3131 X	277	-0-	-2854	-0-	33 1	212 3	Y	28	37 0	-0-
						1 4	31 9				
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-		-0-
09	6000 X	4510	-0-	-1490	-0-	525 1	3379 3	Y	544	535 0	9
						8 4	598 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
TURNBULL UNIT G		WELL #:		1H	RRCID -> 294913	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11722	- 17058
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	4224	-0-	-1596	-0-	435 1 38 4	3279 3 472 9	Y	429 431 0 5
05	6014 X	4083	-0-	-1931	-0-	430 1 10 4	3206 3 437 9	Y	397 397 0 5
06	5730 X	4554	-0-	-1176	-0-	498 1 5 4	3410 3 641 9	Y	583 581 0 7
*07	5921 X	4126	-0-	-1795	-0-	483 1 12 4	3113 3 518 9	Y	471 471 0 7
08	5704 X	5112	-0-	-592	-0-	603 1 9 4	3719 3 781 9	Y	710 705 0 12
09	4560 X	4059	-0-	-501	-0-	462 1 7 4	2976 3 614 9	Y	558 561 0 9
TURNBULL UNIT G		WELL #:		2H	RRCID -> 294914	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11404	PERF.11734	- 17260
04	6630 X	3590	-0-	-3040	-0-	324 1 28 4	2444 3 794 9	Y	722 721 0 9
05	6851 X	5344	-0-	-1507	-0-	509 1 12 4	3794 3 1029 9	Y	935 933 0 11
06	4860 X	4639	-0-	-221	-0-	474 1 5 4	3245 3 915 9	Y	832 833 0 10
*07	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	410 1 10 4	2642 3 903 9	Y	821 818 0 13
08	5332 X	5150	-0-	-182	-0-	540 1 8 4	3327 3 1275 9	Y	1159 1153 0 19
09	5160 X	4063	-0-	-1097	-0-	408 1 6 4	2625 3 1024 9	Y	931 935 0 15
TURNBULL UNIT G		WELL #:		4H	RRCID -> 294915	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11398	PERF.11723	- 17536
04	4770 X	3421	-0-	-1349	-0-	270 1 23 4	2037 3 1091 9	Y	992 990 0 12
05	4929 X	4748	-0-	-181	-0-	406 1 9 4	3025 3 1308 9	Y	1189 1187 0 14
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	521 1 5 4	3570 3 1546 9	Y	1405 1402 0 17
*07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	508 1 12 4	3277 3 1533 9	Y	1394 1389 0 22
08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	646 1 10 4	3981 3 1686 9	Y	1533 1530 0 25
09	5640 X	4932	-0-	-708	-0-	473 1 7 4	3045 3 1407 9	Y	1279 1283 0 21
TURNBULL UNIT H		WELL #:		1H	RRCID -> 294916	COMPL. DATE 03/03/2020	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11647	- 18982
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	984 1 85 4	7415 3 1481 9	Y	1346 1345 0 17
05	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	1117 1 25 4	8334 3 2152 9	Y	1956 1949 0 24
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	898 1 9 4	6151 3 1790 9	Y	1627 1631 0 20
*07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	637 1 15 4	4110 3 1277 9	Y	1161 1163 0 18
08	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	1416 1 21 4	8728 3 2505 9	Y	2277 2258 0 37
09	11250 X	9297	-0-	-1953	-0-	913 1 14 4	5876 3 2494 9	Y	2267 2267 0 37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	78 1	787 3	8 4	406 9	Y	369	361 0	6 1	2	
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	92 1	1195 3	3 4	811 9	Y	737	734 0	1 1	4	
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	57 1	725 3	1 4	431 9	Y	392	382 0	12 1	2	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		-0-	
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-	
TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448															
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	465 1	3503 3	40 4	626 9	Y	569	568 0		7	
05	2046 X	838	-0-	-1208	-0-	66 1	491 3	2 4	279 9	Y	254	258 0		3	
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	9	12 0		-0-	
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-	
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-	
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-	
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502															
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1051 1	2037 3	32 4	574 9	Y	522	523 0		27	
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	939 1	2234 3	15 4	531 9	Y	483	489 0		21	
06	3120 X	2728	-0-	-392	-0-	665 1	1592 3	8 4	463 9	Y	421	420 0		22	
*07	3813 X	2977	-0-	-836	-0-	711 1	1726 3	14 4	526 9	Y	478	473 0		27	
08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	716 1	1576 3	8 4	569 9	Y	517	519 0		25	
09	3090 X	2742	-0-	-348	-0-	695 1	1494 3	5 4	548 9	Y	498	497 0		26	
BEST-FENNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998															
04	34909 X	6712	-0-	-28197	-0-	492 1	4950 3	50 4	1220 9	Y	1109	1091 0	18 1	5	
05	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	451 1	5873 3	13 4	2705 9	Y	2459	2447 0	3 1	14	
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	403 1	5132 3	9 4	2683 9	Y	2439	2366 0	76 1	11	
07	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	356 1	4618 3	8 4	2774 9	Y	2522	2523 0		10	
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	317 1	4409 3	10 4	2939 9	Y	2672	2652 0	8 1	22	
09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	304 1	4048 3	8 4	2506 9	Y	2278	2282 0	10 1	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BEST-FENNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	47482 X	10220	-0-	-37262	-0-	653	1	6565	3	Y	2669	2621	0	43	1	12
						66	4	2936	9							
05	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	460	1	5996	3	Y	1938	1937	0	2	1	11
						13	4	2132	9							
06	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	448	1	5701	3	Y	1991	1931	0	62	1	9
						10	4	2190	9							
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	302	1	3918	3	Y	1229	1233	0			5
						7	4	1352	9							
08	10571 X	4966	-0-	-5605	-0-	221	1	3074	3	Y	1513	1501	0	4	1	13
						7	4	1664	9							
09	10230 X	5312	-0-	-4918	-0-	250	1	3336	3	Y	1563	1564	0	7	1	5
						7	4	1719	9							

BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015																
04	46648 X	10534	-0-	-36114	-0-	611	1	6139	3	Y	3384	3319	0	54	1	16
						62	4	3722	9							
05	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	619	1	8062	3	Y	3952	3940	0	5	1	23
						18	4	4347	9							
06	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	582	1	7398	3	Y	3128	3040	0	97	1	14
						14	4	3441	9							
07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	487	1	6328	3	Y	2464	2468	0			10
						12	4	2710	9							
08	13051 X	9927	-0-	-3124	-0-	455	1	6332	3	Y	2842	2820	0	8	1	24
						14	4	3126	9							
09	12630 X	7452	-0-	-5178	-0-	357	1	4757	3	Y	2117	2124	0	10	1	7
						9	4	2329	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301																
04	80820 X	38357	-0-	-42463	-0-	4917	1	28092	3	Y	4776	4838	0			115
						94	4	5254	9							
05	83514 X	28852	-0-	-54662	-0-	3532	1	20479	3	Y	4355	4337	0			133
						50	4	4791	9							
06	80820 X	23078	-0-	-57742	-0-	2774	1	16141	3	Y	3748	3772	0			109
						40	4	4123	9							
07	71765 X	24335	-0-	-47430	-0-	3237	1	16995	3	Y	3678	3614	0			173
						57	4	4046	9							
08	29605 X	19820	-0-	-9785	-0-	2832	1	13012	3	Y	3586	3619	0			140
						31	4	3945	9							
09	28650 X	22724	-0-	-5926	-0-	3485	1	15569	3	Y	3263	3315	0			88
						81	4	3589	9							

DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603																
04	47130 X	23428	-0-	-23702	-0-	4227	1	15219	3	Y	3425	3436	0			100
						214	4	3768	9							
05	40207 X	22326	-0-	-17881	-0-	4074	1	14172	3	Y	3608	3584	0			124
						111	4	3969	9							
06	34140 X	21532	-0-	-12608	-0-	3732	1	14095	3	Y	3236	3256	0			104
						145	4	3560	9							
07	30752 X	17242	-0-	-13510	-0-	3665	1	10019	3	Y	3137	3114	0			127
						107	4	3451	9							
08	23033 X	18371	-0-	-4662	-0-	3556	1	11596	3	Y	2857	2863	0			121
						76	4	3143	9							
09	22290 X	18121	-0-	-4169	-0-	2999	1	12213	3	Y	2563	2598	0			86
						90	4	2819	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	104340	X	16185	-0-	-88155	-0-	1516 1	8659 3	Y	5437	5511 0		131
							29 4	5981 9					
05	96255	X	14291	-0-	-81964	-0-	1288 1	7465 3	Y	5018	4996 0		153
							18 4	5520 9					
06	57000	X	9803	-0-	-47197	-0-	742 1	4316 3	Y	4304	4332 0		125
							11 4	4734 9					
07	23839	X	8578	-0-	-15261	-0-	627 1	3295 3	Y	4223	4149 0		199
							11 4	4645 9					
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	1508 1	6927 3	Y	4120	4158 0		161
							17 4	4532 9					
09	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	4697 1	20982 3	Y	3788	3847 0		102
							110 4	4167 9					
SHINER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296133 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12724 - 23365													
04	29610	X	15589	-0-	-14021	-0-	76 1	11350 3	Y	3762	3790 0		166
							25 4	4138 9					
05	27249	X	15142	-0-	-12107	-0-	72 1	11130 3	Y	3555	3571 0		150
							29 4	3911 9					
06	18480	X	14041	-0-	-4439	-0-	72 1	9935 3	Y	3638	3565 0		223
							32 4	4002 9					
07	19096	X	13461	-0-	-5635	-0-	36 1	9465 3	Y	3506	3655 0		74
							103 4	3857 9					
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	46 1	9170 3	Y	3806	3804 0		76
							23 4	4187 9					
09	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	43 1	8844 3	Y	3653	3661 0		68
							21 4	4018 9					
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296140 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12401 - 16626													
04	16470	X	819	-0-	-15651	-0-	239 1	386 3	Y	164	165 0		3
							14 4	180 9					
05	15531	X	666	-0-	-14865	-0-	194 1	325 3	Y	129	129 0		3
							5 4	142 9					
06	11340	X	264	-0-	-11076	-0-	76 1	117 3	Y	64	66 0		1
							1 4	70 9					
07	1643	X	518	-0-	-1125	-0-	158 1	325 3	Y	31	32 0		-0-
							1 4	34 9					
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558													
04	86130	X	24707	-0-	-61423	-0-	6905 1	11124 3	Y	5699	5666 0		118
							409 4	6269 9					
05	28644	X	21213	-0-	-7431	-0-	5504 1	9209 3	Y	5784	5767 0		135
							138 4	6362 9					
06	35640	X	18049	-0-	-17591	-0-	4651 1	7155 3	Y	5630	5689 0		76
							50 4	6193 9					
07	36828	X	19543	-0-	-17285	-0-	4336 1	8929 3	Y	5673	5682 0		67
							38 4	6240 9					
08	36828	X	17992	-0-	-18836	-0-	4173 1	8178 3	Y	5064	5051 0		80
							71 4	5570 9					
09	24720	X	15936	-0-	-8784	-0-	2952 1	6892 3	Y	5506	5490 0		96
							35 4	6057 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296236	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.11910	- 17505	
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	

*04	SHUT IN	55142	-0-	55142	55142	1081	1	32059	3	Y	19583	19439	0	144
						461	4	21541	9					
*05	SHUT IN	73008	-0-	73008	128150	1340	1	45676	3	Y	23521	23496	0	169
						119	4	25873	9					
*06	SHUT IN	55245	-0-	55245	183395	1133	1	35205	3	Y	17102	17047	0	224
						95	4	18812	9					
*07	228248 X	44853	-0-	-183395	-0-	2785	1	29834	3	Y	11065	11215	0	74
						62	4	12172	9					
*08	43745 X	43745	-0-	-0-	-0-	3967	1	26396	3	Y	12126	12093	0	107
						43	4	13339	9					
09	37920 X	19972	-0-	-17948	-0-	2059	1	12202	3	Y	5146	5186	0	67
						50	4	5661	9					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	296239	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.11954	- 17213	
*04	SHUT IN	56306	-0-	56306	56306	1158	1	33876	3	Y	18895	18756	0	139
						487	4	20785	9					
*05	SHUT IN	70447	-0-	70447	126753	1308	1	45779	3	Y	21127	21114	0	152
						120	4	23240	9					
*06	SHUT IN	56008	-0-	56008	182761	1123	1	37921	3	Y	15329	15281	0	200
						102	4	16862	9					
*07	233566 X	50805	-0-	-182761	-0-	3512	1	34489	3	Y	11575	11698	0	77
						71	4	12733	9					
*08	38967 X	25668	-0-	-13299	-0-	2517	1	16745	3	Y	5799	5825	0	51
						27	4	6379	9					
09	37710 X	27339	-0-	-10371	-0-	2897	1	17246	3	Y	6478	6447	0	82
						70	4	7126	9					

L.B.HAILEY-DAVILA-BAILEY SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296240	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.11910	- 17505	
*04	SHUT IN	67264	-0-	67264	67264	1669	1	42002	3	Y	20900	20746	0	154
						603	4	22990	9					
*05	SHUT IN	122462	-0-	122462	189726	2799	1	82080	3	Y	33971	33881	0	244
						215	4	37368	9					
*06	SHUT IN	102416	-0-	102416	292142	2703	1	68260	3	Y	28426	28298	0	372
						184	4	31269	9					
*07	361996 X	69854	-0-	-292142	-0-	1784	1	49310	3	Y	16962	17221	0	113
						102	4	18658	9					
*08	76880 X	69282	-0-	-7598	-0-	6379	1	42444	3	Y	18536	18486	0	163
						69	4	20390	9					
09	89195 X	89195	-0-	-0-	-0-	3575	1	61376	3	Y	21805	21663	0	305
						258	4	23986	9					

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296268	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11790	- 20867	
04	22620 X	14582	-0-	-8038	-0-	1377	1	10377	3	Y	2463	2463	0	30
						119	4	2709	9					
05	22072 X	17232	-0-	-4840	-0-	1570	1	11714	3	Y	3556	3543	0	43
						36	4	3912	9					
06	19410 X	15972	-0-	-3438	-0-	1600	1	10960	3	Y	3087	3093	0	37
						16	4	3396	9					
*07	19716 X	14542	-0-	-5174	-0-	1593	1	10278	3	Y	2394	2394	0	37
						38	4	2633	9					
08	15190 X	13227	-0-	-1963	-0-	1560	1	9616	3	Y	1843	1850	0	30
						24	4	2027	9					
09	14700 X	13471	-0-	-1229	-0-	1406	1	9050	3	Y	2721	2707	0	44
						22	4	2993	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
TURNBULL F-KOWALIK SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296270		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23010 X	16538	-0-	-6472	-0-	1393	1	10498	3	Y	4115	4098	0		51
						120	4	4527	9						
05	23157 X	18939	-0-	-4218	-0-	1646	1	12282	3	Y	4521	4517	0		55
						38	4	4973	9						
06	19950 X	18029	-0-	-1921	-0-	1620	1	11101	3	Y	4811	4808	0		58
						16	4	5292	9						
*07	18166 X	17181	-0-	-985	-0-	1733	1	11178	3	Y	3844	3842	0		60
						42	4	4228	9						
*08	18941 X	15596	-0-	-3345	-0-	1678	1	10343	3	Y	3227	3234	0		53
						25	4	3550	9						
09	18330 X	13964	-0-	-4366	-0-	1436	1	9248	3	Y	2962	2967	0		48
						22	4	3258	9						
SHINER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 296349		COMPL. DATE 02/08/2022			TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986						
04	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	83	1	14570	3	Y	3679	3697	0		163
						27	4	4047	9						
05	19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	81	1	15240	3	Y	3593	3604	0		152
						33	4	3952	9						
06	19590 X	18584	-0-	-1006	-0-	74	1	14804	3	Y	3339	3286	0		205
						33	4	3673	9						
07	20088 X	17241	-0-	-2847	-0-	36	1	13635	3	Y	3152	3290	0		67
						103	4	3467	9						
08	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	41	1	14046	3	Y	3084	3089	0		62
						21	4	3392	9						
09	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	43	1	12903	3	Y	3287	3294	0		55
						21	4	3616	9						
TURNBULL F-KOWALIK SA3		WELL #: 3H		RRCID -> 296372		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793						
*11	65190 X	14652	-0-	-50538	-0-	985	1	9222	3	Y	4029	4018	0		54
						13	4	4432	9						
*12	67363 X	15339	-0-	-52024	-0-	937	1	9194	3	Y	4692	4667	0		79
						47	4	5161	9						
*01	67363 X	12402	-0-	-54961	-0-	826	1	7560	3	Y	3587	3605	0		61
						70	4	3946	9						
*02	63017 X	11429	-0-	-51588	-0-	801	1	6742	3	Y	3506	3522	0		45
						29	4	3857	9						
03	67363 X	12012	-0-	-55351	-0-	1009	1	7294	3	Y	3327	3343	0		29
						49	4	3660	9						
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	381	1	2873	3	Y	1959	1964	0		24
						33	4	2155	9						
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	423	1	3153	3	Y	1702	1705	0		21
						10	4	1872	9						
06	12000 X	5464	-0-	-6536	-0-	457	1	3134	3	Y	1698	1699	0		20
						5	4	1868	9						
*07	12214 X	5080	-0-	-7134	-0-	439	1	2829	3	Y	1637	1632	0		25
						11	4	1801	9						
08	11997 X	4477	-0-	-7520	-0-	379	1	2334	3	Y	1598	1597	0		26
						6	4	1758	9						
09	5460 X	2898	-0-	-2562	-0-	225	1	1451	3	Y	1108	1116	0		18
						3	4	1219	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296425	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	12088	PERF.12050	- 17967			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	53698	-0-	53698	53698	1140	1 32254	3	Y	18037	17904	0			133
						463	4 19841	9							
*05	SHUT IN	57211	-0-	57211	110909	1119	1 37252	3	Y	17039	17049	0			123
						97	4 18743	9							
*06	SHUT IN	45715	-0-	45715	156624	2553	1 30068	3	Y	11830	11798	0			155
						81	4 13013	9							
*07	191280 X	34656	-0-	-156624	-0-	3855	1 22903	3	Y	7137	7244	0			48
						47	4 7851	9							
*08	53444 X	27876	-0-	-25568	-0-	2703	1 17984	3	Y	6509	6500	0			57
						29	4 7160	9							
09	51720 X	20932	-0-	-30788	-0-	2515	1 12745	3	Y	5100	5079	0			78
						62	4 5610	9							
TURNBULL UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	296470	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11653	- 17716			
*11	40140 X	9224	-0-	-30916	-0-	847	1 5792	3	Y	2341	2332	0			31
						10	4 2575	9							
*12	41478 X	10911	-0-	-30567	-0-	884	1 7257	3	Y	2478	2467	0			42
						44	4 2726	9							
*01	41478 X	8071	-0-	-33407	-0-	803	1 5542	3	Y	1507	1523	0			26
						68	4 1658	9							
*02	38802 X	5012	-0-	-33790	-0-	709	1 3909	3	Y	335	357	0			4
						25	4 369	9							
03	41478 X	6729	-0-	-34749	-0-	676	1 4884	3	Y	1033	1028	0			9
						33	4 1136	9							
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	422	1 3181	3	Y	1960	1945	0			24
						36	4 2156	9							
05	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	629	1 4693	3	Y	2442	2436	0			30
						14	4 2686	9							
06	7800 X	5759	-0-	-2041	-0-	494	1 3383	3	Y	1706	1715	0			21
						5	4 1877	9							
*07	6727 X	3657	-0-	-3070	-0-	305	1 1970	3	Y	1250	1252	0			19
						7	4 1375	9							
08	8029 X	910	-0-	-7119	-0-	12	1 72	3	Y	751	758	0			12
						826	9								
09	7770 X	3103	-0-	-4667	-0-	245	1 1578	3	Y	1160	1153	0			19
						4	4 1276	9							
TURNBULL UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	296483	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11648	- 17650			
*11	52710 X	9089	-0-	-43621	-0-	581	1 5110	3	Y	3083	3082	0			41
						7	4 3391	9							
*12	54467 X	8061	-0-	-46406	-0-	542	1 4793	3	Y	2454	2454	0			41
						27	4 2699	9							
*01	54467 X	8536	-0-	-45931	-0-	633	1 5108	3	Y	2492	2490	0			43
						54	4 2741	9							
*02	50953 X	8900	-0-	-42053	-0-	663	1 5134	3	Y	2799	2806	0			36
						24	4 3079	9							
03	54467 X	7508	-0-	-46959	-0-	611	1 4414	3	Y	2231	2247	0			20
						29	4 2454	9							
04	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	540	1 4067	3	Y	2037	2032	0			25
						47	4 2241	9							
05	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	575	1 4293	3	Y	2052	2052	0			25
						13	4 2257	9							
06	9210 X	7350	-0-	-1860	-0-	602	1 4123	3	Y	2381	2377	0			29
						6	4 2619	9							
*07	9517 X	7466	-0-	-2051	-0-	719	1 4636	3	Y	1904	1903	0			30
						17	4 2094	9							
*08	7502 X	7322	-0-	-180	-0-	727	1 4483	3	Y	1910	1909	0			31
						11	4 2101	9							
09	7350 X	6431	-0-	-919	-0-	574	1 3695	3	Y	1957	1956	0			32
						9	4 2153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296599	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12384	PERF.12279	- 17524
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
04	72540 X	3146	-0-	-69394	-0-	792 1	1276 3	Y	937	942 0	19	
						47 4	1031 9					
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	343 1	574 3	Y	358	369 0	8	
						9 4	394 9					
06	14640 X	991	-0-	-13649	-0-	275 1	423 3	Y	264	268 0	4	
						3 4	290 9					
07	6231 X	1210	-0-	-5021	-0-	216 1	445 3	Y	497	495 0	6	
						2 4	547 9					
08	6231 X	621	-0-	-5610	-0-	146 1	286 3	Y	170	173 0	3	
						2 4	187 9					
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	3 0	-0-	

TURNBULL UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	296756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703
*11	52890 X	11703	-0-	-41187	-0-	690 1	7164 3	Y	3491	3481 0	47	
						9 4	3840 9					
*12	54653 X	11386	-0-	-43267	-0-	660 1	7107 3	Y	3260	3252 0	55	
						33 4	3586 9					
*01	54653 X	9325	-0-	-45328	-0-	697 1	5787 3	Y	2529	2541 0	43	
						59 4	2782 9					
*02	51127 X	9140	-0-	-41987	-0-	781 1	5781 3	Y	2318	2331 0	30	
						28 4	2550 9					
*03	54653 X	10159	-0-	-44494	-0-	872 1	6305 3	Y	2673	2679 0	24	
						42 4	2940 9					
*04	52890 X	7415	-0-	-45475	-0-	584 1	4401 3	Y	2164	2161 0	27	
						50 4	2380 9					
05	54653 X	9128	-0-	-45525	-0-	794 1	5921 3	Y	2177	2178 0	26	
						18 4	2395 9					
06	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	807 1	5527 3	Y	1181	1193 0	14	
						8 4	1299 9					
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	715 1	4608 3	Y	-0-	14 0	-0-	
						17 4						
08	10168 X	8623	-0-	-1545	-0-	1003 1	6185 3	Y	1291	1270 0	21	
						15 4	1420 9					
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	937 1	6033 3	Y	1875	1866 0	30	
						14 4	2063 9					

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	296208	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13113	- 23235
04	70350 X	61174	-0-	-9176	-0-	3204 1	46314 3	N	10596	10932 1	105	
						11656 9						
05	72695 X	62156	-0-	-10539	-0-	3254 1	48006 3	N	9905	9489 1	521	
						10896 9						
06	70350 X	56199	-0-	-14151	-0-	2491 1	43655 3	N	9139	9320 1	340	
						10053 9						
07	72695 X	50160	-0-	-22535	-0-	2963 1	38441 3	N	7960	8206 1	94	
						8756 9						
08	63209 X	44732	-0-	-18477	-0-	2144 1	34582 3	N	7278	6917 1	455	
						8006 9						
09	61170 X	NO RPT	-0-	-61170	-0-			N	NO RPT		455	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 723541														
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881														
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
04	241286 X	31940	-0-	-209346	-0-	1682	1	24310	3	N	5407	5638	1	105
						5948	9							
05	40734 X	30068	-0-	-10666	-0-	1576	1	23243	3	N	4772	4321	1	556
						5249	9							
06	34086 X	26413	-0-	-7673	-0-	1167	1	20465	3	N	4346	4632	1	270
						4781	9							
07	32860 X	20698	-0-	-12162	-0-	1233	1	15994	3	N	3155	3117	1	308
						3471	9							
08	32860 X	24420	-0-	-8440	-0-	1178	1	18988	3	N	3867	3942	1	233
						4254	9							
09	31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					N	NO RPT			233
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945														
04	26970 X	18365	-0-	-8605	-0-	1295	1	16729	2	Y	310	261	1	146
						341	9							
05	26102 X	19194	-0-	-6908	-0-	1459	1	17387	2	Y	316	409	1	52
						348	9					1	8	
06	23430 X	17408	-0-	-6022	-0-	1401	1	15711	2	Y	269	268	1	52
						296	9					1	8	
07	22568 X	17101	-0-	-5467	-0-	1425	1	15420	2	Y	233	123	1	162
						256	9							
08	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	1259	1	15505	3	Y	466	476	1	151
						513	9					1	8	
09	18570 X	12944	-0-	-5626	-0-	1444	1	11433	3	Y	61	111	1	101
						67	9							
BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210														
04	46050 X	30755	-0-	-15295	-0-	2187	1	28417	2	Y	137	116	1	65
						151	9							
05	44671 X	31379	-0-	-13292	-0-	2420	1	28828	2	Y	119	163	1	21
						131	9							
06	39360 X	27705	-0-	-11655	-0-	2256	1	25328	2	Y	110	110	1	21
						121	9							
07	37603 X	28392	-0-	-9211	-0-	2386	1	25860	2	Y	133	66	1	88
						146	9							
08	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	2234	1	27507	3	Y	273	274	1	86
						300	9					1	8	
09	30750 X	25649	-0-	-5101	-0-	2868	1	22718	3	Y	57	75	1	68
						63	9							
SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13994 PERF. N/A														
04	SHUT IN	81260	-0-	81260	81260	358	1	77303	2	Y	3272	3028	1	244
						3599	9							
05	SHUT IN	223233	-0-	223233	304493	793	1	213911	2	Y	7754	7824	1	174
						8529	9							
06	SHUT IN	220523	-0-	220523	525016	999	1	211021	2	Y	7730	7686	1	218
						8503	9							
07	SHUT IN	205530	-0-	205530	730546	1037	1	196620	2	Y	7157	7086	1	285
						7873	9					4	8	
08	SHUT IN	188139	-0-	188139	918685	998	1	180121	3	Y	6382	6389	1	263
						7020	9					15	8	
09	SHUT IN	155146	-0-	155146	1073831	915	1	148626	3	Y	5095	5124	1	234
						5605	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	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
04	SHUT IN	79774	-0-	79774	79774	354	1	76374	2	Y	2769	2562	1		207
05	SHUT IN	219076	-0-	219076	298850	780	1	210761	2	Y	6850	6904	1		153
06	SHUT IN	194261	-0-	194261	493111	884	1	186510	2	Y	6243	6220	1		176
07	SHUT IN	166966	-0-	166966	660077	843	1	160232	2	Y	5355	5314	1	3 8	214
08	813342 X	153265	-0-	-660077	-0-	816	1	147314	3	Y	4668	4679	1	11 8	192
09	221700 X	130772	-0-	-90928	-0-	775	1	125893	3	Y	3731	3752	1		171

SCORPION		WELL #: 2H		RRCID -> 296523		COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813					
04	SHUT IN	85585	-0-	85585	85585	383	1	82321	2	Y	2619	2422	1		197
05	SHUT IN	225402	-0-	225402	310987	2881	9	217849	2	Y	6134	6193	1		138
06	SHUT IN	216111	-0-	216111	527098	806	1	208597	2	Y	5933	5903	1		168
07	SHUT IN	190546	-0-	190546	717644	6747	9	183879	2	Y	5181	5139	1	3 8	207
08	888110 X	170466	-0-	-717644	-0-	988	1	164705	3	Y	4408	4423	1	10 8	182
09	228390 X	145031	-0-	-83359	-0-	6526	9	140268	3	Y	3545	3564	1		163

VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B		884566		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585					
04	1560 N	1284	-0-	-276	-0-	359	1	617	2	Y	275	159	1		529
05	1116 N	340	-0-	-776	-0-	5	4	303	9	Y	76	184	1		421
06	1530 N	50	-0-	-1480	-0-	139	1	115	2	Y					421
*07	1333 N	23	-0-	-1310	-0-	2	4	84	9	Y	-0-				421
*08	DLQ G-10	360	-0-	360	360	4	1	46	2	Y	-0-				421
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360	1	4	22	2	Y	-0-				421

HAUGLUM		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052					
04	3000 N	1177	-0-	-1823	3166	431	1	365	2	Y	343	39	0	301 1	7
05	3100 N	1354	-0-	-1746	1420	4	4	377	9	Y	179	26	0	157 1	3
06	3000 N	1614	-0-	-1386	34	477	1	671	2	Y	168	7	0	162 1	2
*07	1508 N	1474	-0-	-34	-0-	9	4	197	9	Y	786	10	0	756 1	22
*08	DLQ G-10	364	-0-	364	364	866	1	556	2	Y	114	85	0	51 1	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	364	7	4	185	9	Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12020 - 17205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	345 1	349 2	Y	138	19 0	118 1	3
						3 4	152 9					
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	337 1	344 2	Y	132	19 0	114 1	2
						6 4	145 9					
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	514 1	166 2	Y	131	9 0	122 1	2
						3 4	144 9					
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	467 1	572 2	Y	805	5 0	780 1	22
						5 4	886 9					
*08	DLQ G-10	284	-0-	284	284	156 1	72 2	Y	50	45 0	27 1	-0-
						1 4	55 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT			-0-

HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12119 - 19280		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11980 - 14202		
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	667 1	5627 2	Y	1167	148 0	1010 1	23
						32 4	1284 9					
05	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	593 1	3331 2	Y	1239	197 0	1047 1	18
						34 4	1363 9					
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1118 1	3034 2	Y	1206	54 0	1153 1	17
						21 4	1327 9					
*07	5518 X	4856	-0-	-662	-0-	705 1	2716 2	Y	1290	65 0	1205 1	37
						16 4	1419 9					
*08	DLQ G-10	4288	-0-	4288	4288	562 1	2358 2	Y	1234	787 0	469 1	15
						11 4	1357 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4288			Y	NO RPT			15

HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12181 - 15963		
04	3000 N	4191	-0-	1191	2047	488 1	3449 2	Y	213	20 0	190 1	4
						20 4	234 9					
05	3100 N	4252	-0-	1152	3199	535 1	3507 2	Y	159	21 0	140 1	2
						35 4	175 9					
06	6685 X	3486	-0-	-3199	-0-	817 1	2499 2	Y	139	3 0	136 1	2
						17 4	153 9					
*07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	581 1	2814 2	Y	1025	11 0	988 1	28
						16 4	1128 9					
*08	DLQ G-10	412	-0-	412	412	53 1	351 2	Y	5	21 0	12 1	-0-
						2 4	6 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	412			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2807	-0-	-193	6749	435 1	2124 2	235 9	Y	214	27 0	187 1		4
05	3100 N	2977	-0-	-123	6626	483 1	2179 2	292 9	Y	265	35 0	230 1		4
06	3000 N	2207	-0-	-793	5833	728 1	1439 2	29 9	Y	26	3 0	27 1		-0-
*07	3100 N	1484	-0-	-1616	4217	408 1	288 2	785 9	Y	714	14 0	680 1		20
*08	DLQ G-10	67	-0-	67	4284	36 1	31 9		Y	28	30 0	18 1		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4284				Y	NO RPT				-0-
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
04	3570 X	2072	-0-	-1498	-0-	490 1	715 2	861 9	N	783	99 0	677 1		16
05	3410 X	2209	-0-	-1201	-0-	538 1	730 2	931 9	N	846	133 0	717 1		12
06	2880 X	2287	-0-	-593	-0-	929 1	541 2	810 9	N	736	31 0	707 1		10
07	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	661 1	734 2	1298 9	N	1180	47 0	1110 1		33
08	2201 X	529	-0-	-1672	-0-	247 1	282 9		N	256	181 0	108 1		-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT				-0-
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	30 1	51 9	1 9	Y	46	6 0	41 1		1
05	310 N	10	-0-	-300	-0-	9 1	1 9	1 9	Y	1	1 0	1 1		-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	279 1	1 4	4 9	Y	4	4 1			-0-
*07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	570 1	2 4	2134 9	Y	1940	917 0	944 1		79
*08	DLQ G-10	235	-0-	235	235	234 1	1 9		Y	1	50 0	30 1		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235				Y	NO RPT				-0-
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	417 1	202 2	208 9	Y	189	25 0	162 1		4
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	432 1	254 2	174 9	Y	158	25 0	135 1		2
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	606 1	107 2	142 9	Y	129	6 0	123 1		2
*07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	597 1	272 2	1134 9	Y	1031	10 0	995 1		28
*08	DLQ G-10	321	-0-	321	321	173 1	101 2	46 9	Y	42	44 0	26 1		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321	1 4			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
HAUGLUM B		WELL #:		1H	RRCID -> 285760	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11945	PERF.12025	- 14303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2070 X	1844	-0-	-226	-0-	420 1	269 2	3 4	1152 9	Y	1047	137 0	905 1		21
05	2759 X	1831	-0-	-928	-0-	486 1	3 4	1342 9		Y	1220	219 0	1004 1		18
06	2670 X	2136	-0-	-534	-0-	785 1	210 2	5 4	1136 9	Y	1033	43 0	994 1		14
*07	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	589 1	715 2	6 4	1207 9	Y	1097	84 0	994 1		33
*08	DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	572 1	1584 2	8 4	1955 9	Y	1777	1114 0	664 1		32
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4119					Y	NO RPT				32

HAUGLUM		WELL #:		3H	RRCID -> 285845	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12176	PERF.12008	- 18196						
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	425 1	2324 2	14 4	290 9	N	264	28 0	235 1		5
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	531 1	1906 2	21 4	330 9	N	300	53 0	244 1		8
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1002 1	1869 2	14 4	260 9	N	236	10 0	231 1		3
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	552 1	1239 2	8 4	1073 9	N	975	23 0	928 1		27
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	289 1	1069 2	5 4	223 9	N	203	144 0	86 1		-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-

HAUGLUM		WELL #:		15H	RRCID -> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11881	PERF.12147	- 16949						
04	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	789 1	4574 2	27 4	1973 9	N	1794	232 0	1552 1		36
05	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	872 1	4560 2	47 4	2219 9	N	2017	316 0	1708 1		29
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	1487 1	2288 2	19 4	1943 9	N	1766	82 0	1688 1		25
07	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	840 1	4118 2	23 4	1737 9	N	1579	111 0	1447 1		46
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	720 1	3373 2	15 4	1971 9	N	1792	1136 0	677 1		25
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				25

HAUGLUM B		WELL #:		3H	RRCID -> 285848	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 11942	PERF.12100	- 14211						
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	572 1	3927 2	23 4	1090 9	N	991	124 0	859 1		20
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	604 1	3652 2	37 4	926 9	N	842	126 0	724 1		12
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1121 1	3063 2	21 4	886 9	N	805	36 0	770 1		11
07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	735 1	3272 2	19 4	1461 9	N	1328	47 0	1254 1		38
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	599 1	3354 2	15 4	809 9	N	735	480 0	286 1		7
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM B		WELL #: 4H		RRCID -> 285861		COMPL. DATE 04/05/2014				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299			
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	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	1031 1	10194 2	N	2535	370 0	2132 1	52	
						57 4	2789 9						
05	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	661 1	4461 2	N	1368	214 0	1186 1	20	
						44 4	1505 9						
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1198 1	3286 2	N	1432	62 0	1370 1	20	
						23 4	1575 9						
07	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	847 1	4086 2	N	1560	81 0	1454 1	45	
						23 4	1716 9						
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	507 1	2610 2	N	850	549 0	327 1	19	
						12 4	935 9						
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			19	

HAUGLUM		WELL #: 8H		RRCID -> 285909		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615			
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	415 1	1517 2	N	910	114 0	789 1	18	
						10 4	1001 9						
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	475 1	1384 2	N	332	47 0	298 1	5	
						16 4	365 9						
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	1228 1	1806 2	N	666	27 0	635 1	9	
						15 4	733 9						
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	545 1	990 2	N	975	36 0	920 1	28	
						7 4	1073 9						
08	1798 X	1280	-0-	-518	-0-	375 1	564 2	N	306	209 0	125 1	-0-	
						4 4	337 9						
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	331 1	1 4	N	233	25 0	207 1	4	
						256 9							
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	337 1	2 4	N	225	35 0	191 1	3	
						248 9							
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	498 1	1 4	N	203	11 0	192 1	3	
						223 9							
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	466 1	10 2	N	807	12 0	776 1	22	
						2 4	888 9						
08	589 N	216	-0-	-373	-0-	135 1	81 9	N	74	60 0	36 1	-0-	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149			
04	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	888 1	13868 2	Y	2736	326 0	2387 1	54	
						75 4	3010 9						
05	17608 X	16264	-0-	-1344	-0-	910 1	12622 2	Y	2376	366 0	2030 1	34	
						118 4	2614 9						
06	17040 X	14326	-0-	-2714	-0-	1567 1	10374 2	Y	2112	91 0	2026 1	29	
						62 4	2323 9						
07	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	1217 1	15430 2	Y	2303	102 0	2164 1	66	
						78 4	2533 9						
08	DLQ G-10	20565	-0-	20565	20565	1039 1	17628 2	Y	1661	1068 0	637 1	22	
						71 4	1827 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20565			Y	NO RPT			22	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	117	55	0	57	1	5
						3	4	129	9							
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-	3	0	2	1	-0-
						1	4									
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803								
04	1980 X	1563	-0-	-417	-0-	293	1	567	2	N	635	115	0	519	1	14
						4	4	699	9							
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	6	0	8	1	-0-
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046 X	136	-0-	-1910	-0-	3	1	59	2	N	67	42	0	25	1	-0-
						74	9									
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	3100 N	24660	-0-	21560	21560	2326	1	14318	2	N	7230	4461	0	2652	1	128
						63	4	7953	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21560					N	NO RPT					128

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950								
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	393	1	2483	2	N	544	553	1			225
						14	4	598	9							
05	2418 X	47	-0-	-2371	-0-	6	1	32	2	N	8	138	1			95
						9	9									
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					95
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					95
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	351	1	2162	2	N	10	101	0	4	1	-0-
						10	4	11	9							
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465								
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	527					Y	-0-					169
05	1395 N	150	-0-	-1245	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	71	1			98
						1	4									
06	990 N	207	-0-	-783	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					98
						1	4									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			79
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			67
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67 0		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62 0		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
04	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	485	1	138	2	N	352	386	1	169
							3	4	387	9					
05	1674	N	267	-0-	-1407	-0-	151	1	116	9	N	105	174	1	100
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			100
07	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-			100
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	317	299	0	118 1 -0-
							349	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
04	32022	X	32022	-0-	-0-	-0-	1155	1	24006	2	N	6121	869	0	5244 1 126
							128	4	6733	9					
05	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	93	1	14	9	N	13	51	0	85 1 3
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			3
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			3
*08	2108	X	259	-0-	-1849	-0-	236	1	23	9	N	21	15	0	9 1 -0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	1			Y	-0-			20
05	682	N	56	-0-	-626	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	11	1	9
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	0	3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
04	1020	N	533	-0-	-487	-0-	275	1	236	2	N	18	30	1	98
							2	4	20	9					
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	1			N	-0-	24	1	74
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			74
07	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			74
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-			74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

OIL AND GAS DIVISION

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 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	2940 X	338	-0-	-2602	-0-	47	1	101	2	N	172	33 0	155 1	4
						1	4	189	9					
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	2 0	2 1	-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
07	3038 X	228	-0-	-2810	-0-	11	1	193	2	N	21	20 1		1
						1	4	23	9					
08	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	1423	1	33664	2	N	15653	9676 0	5766 1	212
						133	4	17218	9					
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			212
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
04	3000 N	423	-0-	-2577	3239	169	1	254	9	Y	231	188 1		208
05	3100 N	386	-0-	-2714	525	18	1	365	2	Y	-0-			208
						3	4							
06	1530 N	253	-0-	-1277	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			208
						1	4							
07	434 N	188	-0-	-246	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			208
						1	4							
08	DLQ G-10	216	-0-	216	216	30	1	185	2	Y	-0-			208
						1	4							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT			208
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
04	12120 X	9782	-0-	-2338	-0-	1990	1	6043	2	N	1542	1485 0		75
						53	4	1696	9					
05	12524 X	10193	-0-	-2331	-0-	3295	1	4998	2	N	1639	1660 0		54
						97	4	1803	9					
06	11370 X	9399	-0-	-1971	-0-	2286	1	5406	2	N	1503	1472 0		85
						54	4	1653	9					
07	10261 X	9572	-0-	-689	-0-	1797	1	6056	2	N	1530	1531 0		84
						36	4	1683	9					
08	10199 X	9435	-0-	-764	-0-	1128	1	6944	2	N	1211	802 0	478 1	15
						31	4	1332	9					
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			15
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
04	16950 X	15361	-0-	-1589	-0-	3324	1	10094	2	N	1686	1626 0		86
						88	4	1855	9					
05	16616 X	6412	-0-	-10204	-0-	2187	1	3318	2	N	766	823 0		29
						64	4	843	9					
06	15690 X	14141	-0-	-1549	-0-	3592	1	8494	2	N	1791	1716 0		104
						85	4	1970	9					
07	15872 X	14540	-0-	-1332	-0-	2826	1	9522	2	N	1941	1936 0		109
						57	4	2135	9					
08	15872 X	13705	-0-	-2167	-0-	1687	1	10385	2	N	1443	961 0	573 1	18
						46	4	1587	9					
09	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON D		//CONT.// //CONT.//	27135 750 884566	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RED BARON D					WELL #: 4	RRCID -> 290130	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL DEPTH 12378	PERF.12600 - 18401								
04		14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	2982 1	9053 2		N	2481	2372 0					121
							79 4	2729 9									
05		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	4432 1	6722 2		N	1943	2000 0					64
							130 4	2137 9									
06		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	3101 1	7333 2		N	1956	1910 0					110
							73 4	2152 9									
07		15345 X	12376	-0-	-2969	-0-	2357 1	7945 2		N	1843	1852 0					101
							47 4	2027 9									
08		15345 X	11019	-0-	-4326	-0-	1309 1	8057 2		N	1471	976 0	582 1				14
							35 4	1618 9									
09		14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-				N	NO RPT						14
RED BARON C					WELL #: 3	RRCID -> 290131	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL DEPTH 12017	PERF.12700 - 18501								
04		10950 X	5783	-0-	-5167	-0-	1236 1	3754 2		N	691	670 0					38
							33 4	760 9									
05		10602 X	10056	-0-	-546	-0-	3423 1	5192 2		N	1219	1213 0					44
							100 4	1341 9									
06		10260 X	6704	-0-	-3556	-0-	1661 1	3929 2		N	977	962 0					59
							39 4	1075 9									
07		10199 X	8465	-0-	-1734	-0-	1563 1	5268 2		N	1457	1433 0					83
							31 4	1603 9									
08		10044 X	8287	-0-	-1757	-0-	984 1	6059 2		N	1106	737 0	439 1				13
							27 4	1217 9									
09		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-				N	NO RPT						13
RED BARON E					WELL #: 5	RRCID -> 290132	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 12385	PERF.13100 - 18001								
04		9300 X	6726	-0-	-2574	-0-	1320 1	4008 2		N	1239	1197 0					61
							35 4	1363 9									
05		9610 X	6840	-0-	-2770	-0-	2141 1	3247 2		N	1263	1281 0					43
							63 4	1389 9									
06		9300 X	6620	-0-	-2680	-0-	1513 1	3577 2		N	1358	1324 0					77
							36 4	1494 9									
07		8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	1152 1	3882 2		N	1305	1310 0					72
							23 4	1436 9									
08		8587 X	5519	-0-	-3068	-0-	637 1	3924 2		N	855	573 0	341 1				13
							17 4	941 9									
09		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				N	NO RPT						13
RED BARON A					WELL #: 1	RRCID -> 290133	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL DEPTH 12345	PERF.13020 - 20281								
04		23100 X	18663	-0-	-4437	-0-	3800 1	11539 2		N	2930	2825 0					148
							101 4	3223 9									
05		23653 X	21039	-0-	-2614	-0-	6792 1	10302 2		N	3405	3436 0					117
							199 4	3746 9									
06		21870 X	19357	-0-	-2513	-0-	4592 1	10857 2		N	3454	3372 0					199
							109 4	3799 9									
07		21390 X	19029	-0-	-2361	-0-	3516 1	11850 2		N	3265	3282 0					182
							71 4	3592 9									
08		21049 X	18605	-0-	-2444	-0-	2176 1	13397 2		N	2703	1789 0	1066 1				30
							59 4	2973 9									
09		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-				N	NO RPT						30

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2267	-0-	-763	-0-	542	1	1105	2	N	556	70	0	479 1 11
05	3131 X	1198	-0-	-1933	-0-	8	4	612	9	N	3	5	0	9 1 -0-
06	3030 X	818	-0-	-2212	-0-	623	1	562	2	N	3	5	0	9 1 -0-
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9	N	1	1	1	1 -0-
08	2356 X	389	-0-	-1967	-0-	817	1	1	9	N	1790	846	0	871 1 73
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	515	1	2028	2	N	1969	305	2	27 1 -0-
						12	4	1	4	N	-0-	46	0	27 1 -0-
						83	1	305	2	N	NO RPT			-0-
						1	4			N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519														
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	326	1	554	2	N	956	70	0	872 1 17
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	4	4	1052	9	N	2	5	0	14 1 -0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	425	1	957	2	N	2	5	0	14 1 -0-
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	12	4	2	9	N	482	22	0	453 1 7
08	1395 N	101	-0-	-1294	-0-	644	1	1	4	N	530	9	0	646 1 19
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	530	9	511	2	N	672	14	0	646 1 19
						383	1	739	9	N	37	35	0	21 1 -0-
						4	4	41	9	N	NO RPT			-0-
						60	1			N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	462	1	778	2	N	7	1	0	6 1 -0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	6	4	8	9	N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	595	1	674	2	N	-0-			-0-
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	73	1	0	71 1 1
08	1271 N	300	-0-	-971	-0-	914	1	80	9	N	784	764	1	21
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	456	1	768	2	N	3	15	0	9 1 -0-
						6	4	862	9	N	3	15	0	9 1 -0-
						66	1	230	2	N	NO RPT			-0-
						1	4	3	9	N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
04	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	977	1	23401	2	N	6615	897	0	5694 1 134
05	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	124	4	7277	9	N	6482	1018	0	5505 1 93
06	28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	1170	1	23479	2	N	5388	253	0	5153 1 75
07	22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	216	4	7130	9	N	2601	265	0	2331 1 80
08	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	2145	1	19842	2	N	4269	2695	0	1606 1 48
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	115	4	5927	9	N	NO RPT			48
						1281	1	18311	2	N	NO RPT			48
						92	4	2861	9	N	NO RPT			48
						912	1	15409	2	N	NO RPT			48
						62	4	4696	9	N	NO RPT			48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LOPEZ UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 11974		PERF.12610 - 21386	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	20760 X	17226	-0-	-3534	-0-	3549 1	10777 2	N	2615	2522 0	128
						23 4	2877 9				
05	19623 X	17488	-0-	-2135	-0-	5651 1	8570 2	N	2926	2957 0	97
						48 4	3219 9				
06	18660 X	5938	-0-	-12722	-0-	1431 1	3384 2	N	1013	1053 0	57
						9 4	1114 9				
07	19003 X	4211	-0-	-14792	-0-	782 1	2636 2	N	721	739 0	39
						793 9					
08	18414 X	10135	-0-	-8279	-0-	1163 1	7158 2	N	1649	1043 0	622 1
						1814 9					
09	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-			N	NO RPT		23

HAUGLUM A		WELL #: 3H		RRCID -> 291999		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12275 - 18125	
04	6150 X	2183	-0-	-3967	-0-	641 1	453 2	N	985	157 0	820 1
						5 4	1084 9				
05	11749 X	999	-0-	-10750	-0-	471 1	528 9	N	480	85 0	409 1
						711 1	381 9	N	346	18 0	330 1
06	11370 X	1092	-0-	-10278	-0-	711 1	381 9	N	346	18 0	330 1
						125 1	237 9	N	215	3 0	211 1
07	11749 X	362	-0-	-11387	-0-	125 1	237 9	N	215	3 0	211 1
						26 1	12 9	N	11	10 0	6 1
08	2263 X	38	-0-	-2225	-0-	26 1	12 9	N	11	10 0	6 1
								N	NO RPT		1
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		1

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 292001		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12269 - 18858	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		37
								N	-0-	2 1	35
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		35
								N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
						7 2		N	-0-		35
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		35
								N	-0-		35
08	3100 N	33872	-0-	30772	30772	2740 1	16864 2	N	12904	8006 0	4761 1
						74 4	14194 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30772			N	NO RPT		172

HAUGLUM		WELL #: 1H		RRCID -> 292026		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12005 - 17956	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
06	420 X	13	-0-	-407	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
						1 1	20 2	N	4	2 0	2 1
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	4 9					-0-
						18 1	434 2	N	80	50 0	30 1
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	18 1	434 2	N	80	50 0	30 1
						2 4	88 9				-0-
09	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

HAUGLUM		WELL #: 9H		RRCID -> 292027		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11959 - 17818	
04	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	1020 1	15112 2	N	3139	404 0	2714 1
						82 4	3453 9				63
05	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	1066 1	14318 2	N	2917	458 0	2480 1
						134 4	3209 9				42
06	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	1981 1	13306 2	N	2665	122 0	2548 1
						79 4	2932 9				37
07	16345 X	16345	-0-	-0-	-0-	1156 1	12696 2	N	2207	132 0	2048 1
						65 4	2428 9				64
08	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	1085 1	11790 2	N	2270	1448 0	863 1
						49 4	2497 9				23
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT		23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM		WELL #: 2H		RRCID -> 292124		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11896 - 17635			
M 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	
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	455 1	1169 2	N	741	92 0	640 1	15	
						8 4	815 9						
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	496 1	1054 2	N	561	89 0	479 1	8	
						13 4	617 9						
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	882 1	755 2	N	558	23 0	535 1	8	
						8 4	614 9						
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	599 1	883 2	N	1070	40 0	1008 1	30	
						7 4	1177 9						
08	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	402 1	873 2	N	369	250 0	149 1	-0-	
						5 4	406 9						
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12326 - 18175			
04	10950 X	10885	-0-	-65	-0-	929 1	7652 2	N	2055	251 0	1785 1	41	
						43 4	2261 9						
05	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	1049 1	8676 2	N	2189	341 0	1858 1	31	
						84 4	2408 9						
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	1915 1	7275 2	N	2078	92 0	1988 1	29	
						47 4	2286 9						
07	11315 X	10937	-0-	-378	-0-	1096 1	7534 2	N	2061	129 0	1901 1	60	
						40 4	2267 9						
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	952 1	8645 2	N	2418	1537 0	916 1	25	
						36 4	2660 9						
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			N	NO RPT			25	

SOLIZ UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 296665		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11420 - 17871			
04	48870 X	7218	-0-	-41652	-0-	753 1	1942 2	Y	4056	4069 0		64	
						61 4	4462 9						
05	50499 X	6113	-0-	-44386	-0-	680 1	2572 2	Y	2576	2418 0	195 1	27	
						27 4	2834 9						
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	656 1	2173 2	Y	765	766 0		26	
						104 4	842 9						
*07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	831 1	2586 2	Y	953	903 0		76	
						93 4	1048 9						
*08	7533 X	2918	-0-	-4615	-0-	193 1	1686 2	Y	717	752 0		41	
						250 4	789 9						
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT			41	

GASKIN		WELL #: 6		RRCID -> 296681		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 11373		PERF.11325 - 18976			
04	74070 X	3469	-0-	-70601	-0-	609 1	2333 2	Y	417	426 0		8	
						68 4	459 9						
05	76539 X	5778	-0-	-70761	-0-	836 1	3280 2	Y	1479	1323 0	107 1	57	
						35 4	1627 9						
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	774 1	2267 2	Y	1689	1690 0		56	
						111 4	1858 9						
*07	5642 X	5190	-0-	-452	-0-	801 1	2331 2	Y	1794	1839 0		11	
						85 4	1973 9						
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	50	61 0		-0-	
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
GASKIN			WELL #:		4	RRCID -> 296682			COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		82560 X	17183	-0-	-65377	-0-	1462	1	12563	2	Y	2565	2614 0	61
							336	4	2822	9				
05		85312 X	17596	-0-	-67716	-0-	1247	1	13755	2	Y	2242	2057 0 166 1	80
							128	4	2466	9				
06		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	1222	1	12260	2	Y	2368	2370 0	78
							500	4	2605	9				
*07		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	1615	1	14552	2	Y	2185	2245 0	18
							445	4	2404	9				
08		18228 X	11872	-0-	-6356	-0-	838	1	9308	2	Y	335	291 0	62
							1357	4	369	9				
09		17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT		62

SOLIZ UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 297091			COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126		

04		0	7385	-0-	7385	1169268	888	1	5101	2	Y	1140	1173 0	27
							142	4	1254	9				
05		0 W	7054	-0-	7054	1176322	808	1	5105	2	Y	992	896 0 96 1	27
							50	4	1091	9				
06		0 W	4091	-0-	4091	1180413	680	1	2432	2	Y	786	787 0	26
							114	4	865	9				
*07		0 W	4569	-0-	4569	1184982	95	1	2670	2	Y	882	877 0	31
							834	4	970	9				
*08		0 W	1260	-0-	1260	1186242	107	1	808	2	Y	204	235 0	-0-
							121	4	224	9				
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1186242					Y	NO RPT		-0-

BUTLER RANCH D			WELL #:		1H	RRCID -> 297577			COMPL. DATE 08/06/2022			TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560		

04		49980 X	22894	-0-	-27086	-0-	2095	1	16648	2	N	3366	3448 0	176
							448	4	3703	9				
05		51646 X	31652	-0-	-19994	-0-	2107	1	23466	2	N	5327	4926 0 398 1	179
							219	4	5860	9				
06		49980 X	26513	-0-	-23467	-0-	1842	1	18917	2	N	4531	4618 0	92
							770	4	4984	9				
07		51646 X	20055	-0-	-31591	-0-	1458	1	14376	2	N	3441	3331 0	202
							436	4	3785	9				
08		51646 X	18291	-0-	-33355	-0-	1454	1	9549	2	N	5299	5214 0	287
							1459	4	5829	9				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566										
SOLIZ UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 297624	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 11074	PERF.11675	- 18047					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	4869	-0-	4869	859651	1113 1	1488 2	2241 9	Y	2037	2024	0		57
						27 4	2241 9							
*11	14B2 EXT	4087	-0-	4087	863738	1027 1	1037 2	2012 9	Y	1829	1848	0		38
						11 4	2012 9							
*12	14B2 EXT	3972	-0-	3972	867710	967 1	737 2	2251 9	Y	2046	2044	0		40
						17 4	2251 9							
*01	14B2 EXT	1791	-0-	1791	869501	586 1	1205 9		Y	1095	1093	0		42
*02	14B2 EXT	1888	-0-	1888	871389	590 1	58 2	1225 9	Y	1114	1129	0		27
						15 4	1225 9							
*03	14B2 EXT	8191	-0-	8191	879580	1338 1	4864 2	1939 9	Y	1763	1728	0		62
						50 4	1939 9							
*04	14B2 EXT	1207	-0-	1207	880787	561 1	535 2	88 9	Y	80	136	0		6
						23 4	88 9							
*05	14B2 EXT	5387	-0-	5387	886174	930 1	2287 2	2143 9	Y	1948	1889	0		65
						27 4	2143 9							
*06	14B2 EXT	4048	-0-	4048	890222	872 1	967 2	2143 9	Y	1948	1949	0		64
						66 4	2143 9							
*07	14B2 EXT	4577	-0-	4577	894799	1055 1	1076 2	2390 9	Y	2173	2166	0		71
						56 4	2390 9							
08	14B2 EXT	1237	-0-	1237	896036	78 1	581 2	490 9	Y	445	516	0		-0-
						88 4	490 9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	896036				Y	NO RPT				-0-

KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6				WELL #: 6H	RRCID -> 298016	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11225	PERF.11400	- 22001					
*10	43834 X	32416	-0-	-11418	-0-	3297 1	22804 2	6040 9	N	5491	5453	0		241
						275 4	6040 9							
*11	42420 X	28510	-0-	-13910	-0-	3333 1	19837 2	5202 9	N	4729	4806	0		164
						138 4	5202 9							
*12	43834 X	25183	-0-	-18651	-0-	2903 1	16570 2	5491 9	N	4992	4987	0		169
						219 4	5491 9							
*01	43834 X	9486	-0-	-34348	-0-	1779 1	3865 2	3751 9	N	3410	3327	0		252
						91 4	3751 9							
*02	41006 X	24316	-0-	-16690	-0-	2141 1	16775 2	4907 9	N	4461	4483	0		230
						493 4	4907 9							
*03	43834 X	10638	-0-	-33196	-0-	1813 1	6840 2	1915 9	N	1741	1773	0		198
						70 4	1915 9							
*04	42420 X	20621	-0-	-21799	-0-	1812 1	13915 2	4518 9	N	4107	4092	0		213
						376 4	4518 9							
*05	43834 X	24409	-0-	-19425	-0-	1776 1	18820 2	3637 9	N	3306	3413	0		106
						176 4	3637 9							
*06	42420 X	21204	-0-	-21216	-0-	1580 1	13242 2	5833 9	N	5303	5307	0		102
						549 4	5833 9							
*07	43834 X	17142	-0-	-26692	-0-	1709 1	11107 2	3975 9	N	3614	3544	0		172
						351 4	3975 9							
*08	43834 X	17225	-0-	-26609	-0-	1563 1	8436 2	5905 9	N	5368	5083	0		457
						1321 4	5905 9							
*09	42420 X	NO RPT	-0-	-42420	-0-				N	NO RPT				457

TRENCH FOOT UNIT B				WELL #: 2H	RRCID -> 298116	COMPL. DATE 04/15/2021	TOTAL DEPTH 10890	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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										
TRENCH FOOT UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	298117	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GASKIN		WELL #:		7	RRCID ->	298154	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	11322 - 18976		
04	73410 X	NO RPT	-0-	-73410	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	75857 X	NO RPT	-0-	-75857	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	73410 X	NO RPT	-0-	-73410	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	75857 X	NO RPT	-0-	-75857	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	75857 X	NO RPT	-0-	-75857	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	73410 X	NO RPT	-0-	-73410	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023		WELL #:		1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	12897 - 17164
04	9570 X	7498	-0-	-2072	-0-	1628	1	4910	2	Y	873	860	1	545
						960	9							
05	9672 X	7681	-0-	-1991	-0-	2027	1	4577	3	Y	979	995	1	529
						1077	9							
06	9330 X	4372	-0-	-4958	-0-	1695	1	2098	3	Y	526	500	1	555
						579	9							
07	9641 X	5449	-0-	-4192	-0-	1700	1	3092	3	Y	597	533	1	619
						657	9							
08	8308 X	7104	-0-	-1204	-0-	1620	1	4538	3	Y	860	906	1	573
						946	9							
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			573

GOOD PHELAN		WELL #:		2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.	12828 - 17455		
04	12570 X	10789	-0-	-1781	-0-	2247	1	7366	2	Y	1069	1075	1	801
						1176	9							
05	12989 X	10392	-0-	-2597	-0-	2755	1	6586	3	Y	955	989	1	767
						1051	9							
06	10890 X	7686	-0-	-3204	-0-	3122	1	3896	3	Y	607	556	1	818
						668	9							
07	11687 X	8934	-0-	-2753	-0-	2802	1	5266	3	Y	787	698	1	907
						866	9							
08	11687 X	11671	-0-	-16	-0-	2677	1	7728	3	Y	1151	1201	1	857
						1266	9							
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT			857

ZAZA ENERGY, LLC		950545		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.	14000 - 18802
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ZAZA ENERGY, LLC		//CONT.// 950545								
GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552		
M	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
KELLY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	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		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428												
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
*08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
PALOMA OPERATING, LLC 100344												
JARRATT WELL #: RRCID -> 297118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 18126												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	7174	-0-	7174	-0-	7174 2		N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	737	-0-	737	-0-	737 2		N	-0-		-0-
08		0	2181	-0-	2181	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK DRAW ENERGY LLC 101501												
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (6920)		28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
LORENZEN		WELL #: 1		RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717	
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
04		10380 #	2296	-0-	-8084	-0-	2099 2	197 9	303
05		8277 #	2440	-0-	-5837	-0-	1130 2	1310 9	306
06		5220 #	1928	-0-	-3292	-0-	1251 2	677 9	210
07		5363 #	1456	-0-	-3907	-0-	1021 2	435 9	248
08		2449 #	1515	-0-	-934	-0-	1298 2	217 9	90
09		2370 #	NO RPT	-0-	-2370	-0-		N NO RPT	90

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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108							
VINCIK, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09		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							
VINCIK, ADOLPH		WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

EL TORO BUENO (AY-3)		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HOLZHEAUSER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2053 X	2053	-0-	-0- B	-0-	600 1	1205 2	N	225	322 1		78
05	2232 X	1522	-0-	-710 B	-0-	248 9	681 2	N	201			279
06	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	221 9	1047 2	N	217	330 1		166
07	2108 N	1701	-0-	-407 B	-0-	587 1	880 2	N	183	148 1		201
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	239 9	1047 2	N	182	177 1		206
09	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	620 1	1395 2	N	232	352 1		86
						201 9						
						600 1						
						200 9						
						600 1						
						255 9						

TRAYLOR ESTATE		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2040 X	2000	-0-	-40 B	-0-	642 1	1279 2	N	72	178 1		96
05	2263 X	1670	-0-	-593 B	-0-	79 9	849 2	N	63			159
06	2190 X	1545	-0-	-645 B	-0-	752 1	1050 2	N	64	165 1		58
07	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-	69 9		N	-0-			58
08	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-	425 1		N	-0-			58
09	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-	70 9		N	-0-			58

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			176
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2024								

O'CONNOR-MILLER		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
		036587										
		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
		036587										
		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			85

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	9	1	2	9	N	2			111
05	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	7	1	2	9	N	2			113
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9	1	3	9	N	3			116
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2			118
08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	4			122
09	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT			122

PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102		
O'CONNOR-MILLER														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2024										

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784		
OVERPASS														
04	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1431	2	244	9	N	222	179	1	127
05	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1679	2	244	9	N	222	180	1	169
06	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1603	2	217	9	N	197	179	1	187
07	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1656	2	237	9	N	215	177	1	225
08	1922 N	1885	-0-	-37 B	-0-	1663	2	222	9	N	202	349	1	78
09	1830 N	1751	-0-	-79 B	-0-	1534	2	217	9	N	197	176	1	99

EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC		036587												
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398				
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	5	1	2	9	N	2			596
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	7	1	2	9	N	2			598
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2			600
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3			603
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	4			607
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			607

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ROLAND CARLSON LLC		726712												
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M	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
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105
 LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68

ELOISE (6760) //CONT.// 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA															
ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105															
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	172	215 1		34
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34			68
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	78			146

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892															
04		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1125	1	705	2	N	-0-			23
05		2914 N	890	-0-	-2024 B	-0-	533	1	357	2	N	-0-			23
06		2400 N	68	-0-	-2332 B	-0-	54	1	14	2	N	-0-			23
07		567 N	447	-0-	-120 B	-0-	55	1	392	2	N	-0-			23
08		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	48	1	102	2	N	-0-			23

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															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
ERSKINE ENERGY, LLC 254058															
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474															
04		180 N	106	-0-	-74 B	-854	106	2			Y	-0-			59
05		0 N	101	-0-	101 B	-753	101	2			Y	-0-			59
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-753					Y	-0-			59
07		124 N	204	-0-	80 B	-673	204	2			Y	-0-	59 1		-0-
08		93 N	77	-0-	-16 B	-673	77	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	62	-0-	62 B	-611	62	2			Y	-0-			-0-

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443															
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770		
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
04	T. A.	706	-0-	706 B		1197	658 3	2 4	Y	205
05	T. A.	1092	-0-	1092 B		2289	1028 3	3 4	Y	260
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B		2289	61 9		Y	207
07	0	-0-	-0-	-0- B		2289			Y	207
08	1240	-0-	-0-	-1240 B		1049			Y	207
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1049						
09	1050	-0-	-0-	-1050 B		-1			Y	207

THREE J ENERGY, INC.		857686								
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B		-0-			N	111
05	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	111
06	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	111
07	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	111
08	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	111

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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	59
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	59
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	59
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	59
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	59
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
JACOBS ET AL UNIT		1														
		WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836					
04	13126	10673	-0-	-2453	-0-	10300	2	373	9	N	339	355	1	160		
05	17736	13533	-0-	-4203	-0-	13087	2	446	9	N	405	380	1	185		
06	11424	9822	-0-	-1602	-0-	9561	2	261	9	N	237	187	1	235		
07	15852	12173	-0-	-3679	-0-	11843	2	330	9	N	300	382	1	153		
08	15972	12233	-0-	-3739	-0-	11949	2	284	9	N	258	375	1	36		
09	8220	11547	-0-	3327	-0-	3327	2	11232	2	315	9	N	286	190	1	132

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAGAN -M-		29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		022499										
		WELL #:	6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069 - 2078	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

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

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	688	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3782 #	3421	-0-	-361	-0-	757	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	3660 #	3435	-0-	-225	-0-	723	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	3782 #	3233	-0-	-549	-0-	700	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	3503 #	3474	-0-	-29	-0-	718	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3450 #	3222	-0-	-228	-0-	640	1	2582	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAGAN (5830) 29938 877 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 15 RRCID -> 293713 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5779 - 5786

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
04	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			-0-
05	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-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-

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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

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

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412										
PRIESS, A.		WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID ->		251488		COMPL. DATE		06/16/2005		TOTAL DEPTH		13980		PERF.		9748 - 9788		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT												148	
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT												148	
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT												148	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT												148	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT												148	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT												148	

BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732											
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	9432 - 9497		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				-0-
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-

FANT (WILCOX 10000)										30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415									
BRYSCH GAS UNIT 2										WELL #:	2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144				

BODDEN-FROST GU 1										WELL #:	4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38				
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38				

SANDEL OPERATING COMPANY										747534									
PAWLIK GU 1										WELL #:	3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11330
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

FANT (WILCOX 10200)										30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415									
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #:	3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10304 - 10370
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BYNG ENERGY GROUP, INC.										118732									
GEORGE WEST ESTATE										WELL #:	6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10295 - 10349
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843				
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
Geffert Gas Unit No. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366				
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
04	7620 X	6451	-0-	-1169	-0-	6311 2	140 9	N	127	291 1		72
05	7874 X	5203	-0-	-2671	-0-	5058 2	145 9	N	132			204
06	7200 X	5174	-0-	-2026	-0-	5064 2	110 9	N	100	175 1		129
07	6665 X	5828	-0-	-837	-0-	5690 2	138 9	N	125	154 1		100
08	6665 X	4075	-0-	-2590	-0-	3972 2	103 9	N	94			194
09	6450 X	5352	-0-	-1098	-0-	5249 2	103 9	N	94	175 1		113

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563				
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2		N	-0-			41
05	310 N	117	-0-	-193	-0-	117 2		N	-0-			41
06	240 N	98	-0-	-142	-0-	98 2		N	-0-			41
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			41
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			41
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			41

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC		100467										
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542														
M O	ALLOW 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	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	319	1	3065	2	N	17	17	8	17
05	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	19	9	3093	2	N	23	23	8	17
06	3330 X	3307	-0-	-23	-0-	25	9	2971	2	N	15	15	8	17
07	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	319	1	2967	2	N	40	40	8	17
08	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	17	9	2872	2	N	-0-	-0-	-0-	17
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	44	9	3282	2	N	-0-	-0-	-0-	17
09						330	1							
09						319	1							
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384														
04	7920 X	7789	-0-	-131	-0-	957	1	6793	2	N	35	8	8	112
05	8153 X	7986	-0-	-167	-0-	39	9	6957	2	N	36	6	8	142
06	7680 X	7597	-0-	-83	-0-	989	1	6621	2	N	17	6	8	153
07	8060 X	7871	-0-	-189	-0-	40	9	6850	2	N	29	142	1	12 8 28
08	8060 X	7756	-0-	-304	-0-	957	1	6745	2	N	20			48
09	7800 X	7548	-0-	-252	-0-	32	9	6561	2	N	27			75
09						22	9							
09						957	1							
09						30	9							
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484														
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	304	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-	17
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	314	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	17
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	17
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	314	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	17
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	314	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-	17
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-	-0-	-0-	17
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	289	1	739	2	N	5	5	8	178
05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	6	9	746	2	N	3	3	8	178
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	299	1	744	2	N	2	2	8	178
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	3	9	761	2	N	13	125	1	11 8 55
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	289	1	763	2	N	-0-	-0-	-0-	55
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	14	9	729	2	N	-0-	-0-	-0-	55
09						298	1							
09						289	1							

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

M O	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	17730 X	15476	-0-	-2254	-0-	45	1	15396	2	N	32	13 8	137
05	17701 X	15560	-0-	-2141	-0-	35	9	15474	2	N	35	17 8	155
06	16380 X	15039	-0-	-1341	-0-	47	1	14969	2	N	23	13 8	165
07	16926 X	15235	-0-	-1691	-0-	39	9	15057	2	N	119	172 1	34 8 78
08	16368 X	14823	-0-	-1545	-0-	47	1	14757	2	N	17		95
09	15480 X	14099	-0-	-1381	-0-	19	9	14041	2	N	12		107

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

04	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	30	1	3155	2	N	56	5 8	158
05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	62	9	3271	2	N	14	5 8	167
06	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	15	9	3195	2	N	10	4 8	173
07	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	30	1	3188	2	N	111	205 1	6 8 73
08	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	11	9	3104	2	N	19		92
09	3240 X	3003	-0-	-237	-0-	31	1	2970	2	N	3		95

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	30	1	1063	2	N	23	13 8	100
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	25	9	1115	2	N	20	20 8	100
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	11	11 8	100
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	30	1	1072	2	N	39	48 1	34 8 57
08	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	12	9	1048	2	N	1		58
09	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	31	1	1017	2	N	5		63

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)			31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC			525398								
JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-
FRIEDRICHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654		
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
05	465 N	338	-0-	-127	B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
06	510 N	192	-0-	-318	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	341 N	245	-0-	-96	B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
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		
04	6 N	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10		-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-
FORT MERRILL (YEGUA)			32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791								
FREEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
JAMEX, INC.			429659								
ACE WALKER NO.1			WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289		
04	9 X	9	-0-	-0-		-0-	6 1	3 3	N	-0-	270
05	9 X	9	-0-	-0-		-0-	6 1	3 3	N	-0-	270
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	270
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	270
08	9 X	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-	270
09	9 X	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-	270

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13211 - 13230	
04	6240 X	6210	-0-	-30	-0-	2104	1	4106	2	N	-0-		137
05	6448 X	6153	-0-	-295	-0-	1347	1	4806	2	N	-0-		137
06	6180 X	6028	-0-	-152	-0-	1765	1	4263	2	N	-0-		137
07	6820 X	5257	-0-	-1563	-0-	1994	1	3263	2	N	-0-		137
08	6820 X	6570	-0-	-250	-0-	2694	1	3876	2	N	-0-		137
09	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	2694	1	3876	2	N	-0-		137

LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132 - 13194	
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	1815	1	3540	2	N	-0-		92
05	5425 X	5158	-0-	-267	-0-	1129	1	4029	2	N	-0-		92
06	5400 X	5059	-0-	-341	-0-	1482	1	3577	2	N	-0-		92
07	6231 X	4259	-0-	-1972	-0-	1616	1	2643	2	N	-0-		92
08	6231 X	2133	-0-	-4098	-0-	875	1	1258	2	N	-0-		92
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT		92

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833 - 13167	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-		40
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	53	1	77	2	N	-0-		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305		075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8534 - 8669	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-		117
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-		117
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117

FRANCITAS (-A- SAND)		32533		028	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576											
LOVETT ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7074 - 7094	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GARRISON LTD. LOVETT		295861		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.		887576		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT		197688		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	111					213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					213
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					213

TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON								
		197688		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8676 - 8681				
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
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

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON								
LOVETT EST.		887576		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					72
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

FRANCITAS (MIOCENE B)																
PITCHFORK OIL & GAS, INC.																
HERLIN, JEAN T.																
WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.																
WEED A																
WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037																
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
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4076	2	375	9	N	341	341	1		265
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4178	2	222	9	N	202	353	1		114
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	3985	2	649	9	N	590	530	1		174
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4567	2	455	9	N	414	360	1		228
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5161	2	428	9	N	389	540	1		77
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4131	2	435	9	N	395	360	1		112

FRED LONG (HOCKLEY 3850)																
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC																
TRIAL																
WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815																
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, FRED E.																
LONG																
WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731																
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
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)																
SALT CREEK PRODUCTION, INC.																
SMITH, M. E.																
WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842																
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC				100645						
SIXJAY				WELL #: 1	RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12342	- 12451	
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
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622	PERF.13242	- 13749	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	217
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217

REIFFERT -A- G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184	- 14190	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #: 2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145	- 14151	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212281	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10483	- 12726	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

FRIAR, ALFRED "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216135	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 13505	PERF.10922	- 12285	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
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
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645													
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170													
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
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372													
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208	

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986													
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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-	

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140													
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902													
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784													
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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-	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
D AND J OPERATING, LLC 196231												
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963												
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589												

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051												
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471												

04		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051												
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300												

04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
07		403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		-0-
09		600 N	392	-0-	-208	-0-	392	2	N	-0-		-0-

GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON												
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051												
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302												

04		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
07		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
08		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
*09		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-3			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391			COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151			COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 L		RRCID -> 229444			COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4				
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102			Y	-0-		4				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102			Y	NO RPT		4				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102			Y	NO RPT		4				

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					
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	142	1	216	9	N	196	250	1	32
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	167	1	230	9	N	209	126	1	115
06	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	161	1	245	9	N	223	289	1	49
07	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	144	1	228	9	N	207	131	1	125
08	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	169	1	274	9	N	249	263	1	111
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	147	1	278	9	N	253	262	1	102

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

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5725 - 5733

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

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

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE			
GANADO (3800) KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT			3	001647	11/00/1961			3838	-	3840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGGIE BRANCH			4	143857	11/20/1992			6620	PERF. 3858	-	3862	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILLIMAN GAS UNIT			12 H	254064	02/12/2009			7492	PERF. 3792	-	3796	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GANADO (3900) KD ENERGY, LLC TUNISON, F.V. NCT-1			27	093193	03/19/1981			5513	PERF. 3896	-	3902	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TUNISON, F. V. NCT-1			19F	096099	11/03/1981			7905	PERF. 3888	-	3894	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GANADO (4000) KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT			1 T	001653				4042	-	4048		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCRRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ANGEL OPERATING LLC 101344
 KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ANGEL OPERATING LLC 101344
 SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150)																			
ANGEL OPERATING LLC																			
KURETSCH, RAYMOND																			
33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																			
101344																			
WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159																			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5200)																			
ANGEL OPERATING LLC																			
POWERS, JAMES																			
33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																			
101344																			
WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURTIZ, T.N.																			
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																			
101344																			
WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5900)																			
ANGEL OPERATING LLC																			
MAURITZ, T.N.																			
33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																			
101344																			
WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873																			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCITAS CREEK (6032)																			
ATLAS OPERATING LLC																			
GARCITAS RANCH "A"																			
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																			
036587																			
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849																			
04	9150		5502	-0-	-3648	-0-	5094	2	408	9	N	371	356	1					273
05	9455		3134	-0-	-6321	-0-	2932	2	202	9	N	184	179	1					278
06	8490	#	3539	-0-	-4951	-0-	3364	2	175	9	N	159	179	1					258
07	8773	#	4957	-0-	-3816	-0-	4784	2	173	9	N	157							415
08	8773	#	1912	-0-	-6861	-0-	1755	2	157	9	N	143	177	1					381
09	5490	#	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT							381

GARDEN (MIDDLE WILCOX)																			
VISION OIL AND GAS LLC																			
HELM - ARBURN UNIT																			
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
886198																			
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

 GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

 HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					86

 GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

04	690 N	589	-0-	-101	-0-	11 1	567 2	N	10							220
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	11 9	575 2	N	20	12 1						228
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	12 1	501 2	N	9							237
07	620 N	451	-0-	-169	-0-	10 9	432 2	N	8							245
08	620 N	397	-0-	-223	-0-	9 9	387 2	N	1							246
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9 1	539 2	N	1							247
						1 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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REO OPERATING LLC 701876
 BARNES WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-	-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	Y	-0-	-0-
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-	-0-
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	1772	-0-	-448	-0-	109	1	1663	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 12398 PERF.12538 - 12750

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

REO OPERATING LLC 701876
 BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	18	1	296	2	Y	-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	20	1	284	2	Y	-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	Y	-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	2	Y	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
04	3120	X	2946	-0-	-174	-0-	166	1	2733	2	Y	43
							47	9				
05	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	238	1	3449	2	Y	72
							79	9				
06	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	212	1	3253	2	Y	35
							39	9		173	1	79
07	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	236	1	3449	2	Y	25
							28	9				
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	222	1	3292	2	Y	28
							31	9				
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	229	1	3485	2	Y	17
							19	9				

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906					
M	ALLOW 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	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2			254
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	8	1	3	9	N	3			257
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	8	1	4	9	N	4			261
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-			261
08	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	1			N	-0-			261
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	1			N	-0-			261

RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938					
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	5	1	1	9	N	1			83
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2			85
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	9	1	1	9	N	1			86
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-			86
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-			86
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	1			N	-0-			86

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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)				34501 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
DOS HOMBRES				WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	- 6430					
04	1470 N	892	-0-	-578	-0-	892	2			N	-0-			92
05	1085 N	323	-0-	-762	-0-	323	2			N	-0-			92
06	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-			92
07	930 N	93	-0-	-837	-0-	93	2			N	-0-			92
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			92
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			92

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 - 7916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8180)		34501 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
PEEBLES		WELL #: 1		RRCID -> 292290		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8217 - 8226		
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	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32	
07	T. A.	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	

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 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 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

04	8940 X	7385	-0-	-1555	-0-	7291 2	94 9	Y	85	25 1	127
05	9238 X	8057	-0-	-1181	-0-	7992 2	65 9	Y	59		186
06	9300 X	7600	-0-	-1700	-0-	7517 2	83 9	Y	75	211 1	50
07	9021 X	8086	-0-	-935	-0-	8005 2	81 9	Y	74	27 1	97
*08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8504 2	107 9	Y	97	33 1	161
*09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8599 2	96 9	Y	87	181 1	67

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3833 2	122 9	Y	111	13 1	348
05	4247 X	3997	-0-	-250	-0-	3887 2	110 9	Y	100		448
06	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	3569 2	110 9	Y	100	373 1	175
07	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	3978 2	113 9	Y	103	13 1	265
*08	4247 X	3910	-0-	-337	-0-	3790 2	120 9	Y	109	201 1	173
09	3960 X	3485	-0-	-475	-0-	3347 2	138 9	Y	125	14 1	284

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10440 - 10510

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BODDEN				WELL #: 1	RRCID -> 257101	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10548	- 10558			
M	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
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			53
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			53
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			53
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			53
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 3 L	RRCID -> 104467	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10338	- 10475			
04	9360 X	7696	-0-	-1664	-0-	7598 2	98 9	N	89	26 1		316
05	8618 X	8261	-0-	-357	-0-	8204 2	57 9	N	52	158 1		210
06	8670 X	8066	-0-	-604	-0-	7926 2	140 9	N	127	203 1		134
07	8959 X	5527	-0-	-3432	-0-	5468 2	59 9	N	54	18 1		170
*08	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	13569 2	167 9	N	152	53 1		269
*09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9247 2	142 9	N	129	205 1		193

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
TINDOL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 111972	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10062	- 10106			
04	3000 X	1470	-0-	-1530 B	-0-	1461 2	9 9	N	8	5 1		129
05	3100 X	223	-0-	-2877 B	-0-	223 2		N	-0-			129
06	2370 X	1899	-0-	-471 B	-0-	1851 2	48 9	N	44	8 1		165
07	2449 X	896	-0-	-1553 B	-0-	893 2	3 9	N	3	3 1		165
*08	1519 X	478	-0-	-1041 B	-0-	476 2	2 9	N	2	2 1		165
09	1890 X	440	-0-	-1450 B	-0-	438 2	2 9	N	2	2 1		165

NELSON, C. S.				WELL #: 11	RRCID -> 174924	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 11712	PERF.11132	- 11144			
04	1350 N	1307	-0-	-43 B	-0-	1237 2	70 9	N	64	4 1		230
05	1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	1220 2	31 9	N	28	181 1		77
06	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1247 2	72 9	N	65	6 1		136
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1373 2	48 9	N	44	5 1		175
*08	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1508 2	59 9	N	54	6 1		223
09	1320 N	1240	-0-	-80 B	-0-	1207 2	33 9	N	30	191 1		62

NELSON, C. S.				WELL #: 12	RRCID -> 217590	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 10340	PERF.10042	- 10080			
04	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1204 2	40 9	N	36	160 1		95
05	1302 N	1198	-0-	-104 B	-0-	1188 2	10 9	N	9			104
06	1170 N	989	-0-	-181 B	-0-	980 2	9 9	N	8	4 1		108
07	1271 N	838	-0-	-433 B	-0-	835 2	3 9	N	3	3 1		108
*08	1209 N	733	-0-	-476 B	-0-	730 2	3 9	N	3	3 1		108
09	990 N	498	-0-	-492 B	-0-	496 2	2 9	N	2	2 1		108

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 096618	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 11407	PERF.10480	- 10496			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-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	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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	58	1			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

04	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	B	-0-	11257	2	376	9	N	342	372	1	89
05	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	B	-0-	11557	2	323	9	N	294	184	1	199
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	B	-0-	7967	2	231	9	N	210	355	1	54
07	11005 X	8607	-0-	-0-	-0-	B	-0-	8373	2	234	9	N	213	199	1	68
08	11005 X	8439	-0-	-0-	-0-	B	-0-	8206	2	233	9	N	212	166	1	114
09	10650 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			114

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

04	3000 X	2290	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2163	2	127	9	N	115			238
05	3100 X	1587	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1523	2	64	9	N	58	176	1	120
06	3000 X	1844	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1732	2	112	9	N	102			222
07	3100 X	2338	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2220	2	118	9	N	107	181	1	148
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2317	2	118	9	N	107			255
09	1830 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			255

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)			35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397									
CREWS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)			35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VAQUERO OPERATING			882776									
CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816		

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397											
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			Y	-0-	-0-	
05		341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2			Y	-0-	-0-	
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-	-0-	
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2			Y	-0-	-0-	
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-	-0-	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-	-0-	

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING		882776										
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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				
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	180 2	25 9	N	23		60
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		60
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64 2		N	-0-		60
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	211 2	44 9	N	40		100
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

GRAFE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824 2	11 9	N	10		117
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		117
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		117
07	775	N	459	-0-	-316	-0-	385 2	74 9	N	67		184
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	001736	COMPL. DATE	04/18/1958	TOTAL DEPTH	7703 PERF. 7315 - 7340	
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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
IDEUS		WELL #:	3	RRCID ->	182522	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5188 PERF. 4540 - 4548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
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

GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
COOK		WELL #:	2-T	RRCID ->	175413	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321 PERF. 4981 - 4987	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOWITT (YEGUA 4575)		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
COOK		WELL #:	2-C	RRCID ->	174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321 PERF. 4586 - 4606	
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	37
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	37
06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 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

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT -210-		WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968 PERF. 5328 - 5340	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)			36450 699		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
TORRENT OIL LLC			862645												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GREEN (QUEEN CITY)			36628 295		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146												
ATKINSON, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GREEN, E. (QUEEN CITY)			36633 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146												
ATKINSON, W. H.			WELL #:	3	RRCID ->	100094	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5571 - 5726			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GREEN LAKE, WEST (8850)			36725 747		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548												
MUELLER, A. W. HEIRS			WELL #:	1-C	RRCID ->	175302	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8780 - 8810			
04	720	N	472	-0-	-248	-0-	437	2	35	9	N	32	73	1	19
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12			31
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	N	21	15	1	37
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	11			48
08	1023	N	493	-0-	-530	-0-	485	2	8	9	N	7			55
09	2040	N	109	-0-	-1931	-0-	105	2	4	9	N	4			59

GRETA (C-1)			36867 012		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502												
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #:	26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 - 3408			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GREGA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17	RRCID ->	145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 3432 - 3430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B DENY	552	-0-	552	905	371	1	181	2	N	-0-				-0-
05	14B DENY	224	-0-	224	1129	164	1	60	2	N	-0-				-0-
06	14B DENY	383	-0-	383	1512	290	1	93	2	N	-0-				-0-
07	2058 N	546	-0-	-1512	-0-	375	1	171	2	N	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253	1	33	2	N	-0-				-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	349	1	27	2	N	-0-				-0-

GREGA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 3475 - 3568				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

GREGA (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502											
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 2695 - 3394				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF. 3680 - 3800				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREGA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502							
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	54 1	7 2	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 1	3 2	N	-0-		-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREGA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5185 - 5198
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-

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

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

Greta (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLEMENT HEARD		WELL #:		5	RRCID ->	290991	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	1874 - 1877
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			04/24/2024						

Lambert Gas Unit		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	1927 - 1933
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

Mrs. Fannie V. W. Heard		WELL #:		39	RRCID ->	282409	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	1916 - 1924
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

Maude Williams Et Al 'B'		WELL #:		17	RRCID ->	284603	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	2088 - 2098
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-

Greta (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
Greta Operating Company LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-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-

Obrien, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2030 - 2050
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.// 36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 332754									
O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	755 1	368 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	824 1	302 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	741 1	237 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	964	-0-	-183	-0-	661 1	303 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	760	-0-	-356	-0-	672 1	88 2	N	-0-		-0-
09	990 N	810	-0-	-180	-0-	753 1	57 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A	
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG									
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-

GREGA (L- 5-A)		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	
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-

GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 2093 - 2103	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2024											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941		PERF. 2134 - 2142	
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24											

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		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-

GRETA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, IRA "A"			WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222 - 2236		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2250 - 2256		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2226 - 2238		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2360 - 2366
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	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-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686				
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744				
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRETA (O-1)			36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2788 - 2794	
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 2847 - 2853	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREGA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:	89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3026 - 3032	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:	7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506 PERF. 3013 - 3015	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502								
OBRIEN, J. M.		WELL #:	308	RRCID ->	116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3146 - 3176	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:	19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404 PERF. 3154 - 3180	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	4371	PERF. 3150 - 3190
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREGA (0-5-B)		36867 614		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754									
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		05/01/2024							

GRETA (0-7)												
GRETA OPERATING COMPANY LLC		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -A-		332754		WELL #: 5 C		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

O'CONNOR, TOM												
		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -B-		332754		WELL #: 13		RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GRETA (900)												
GRETA OPERATING COMPANY LLC		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -B-		332754		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GRETA (1250)												
GRETA OPERATING COMPANY LLC		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -B-		332754		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GRETA (2460)												
GRETA OPERATING COMPANY LLC		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'BRIEN, J.J. "B"		332754		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GRETA (2950)												
HILCORP ENERGY COMPANY		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
LAMBERT, M. F.		386310		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 JM O'BRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	747	1	364	2	N	34	114
						37	9					
05	1178 N	907	-0-	-271	-0-	660	1	239	2	N	7	121
						8	9					
06	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	867	1	279	2	N	13	134
						14	9					
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	910	1	417	2	N	24	158
						26	9					
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	743	1	96	2	N	15	173
						17	9					
09	1170 N	935	-0-	-235	-0-	842	1	64	2	N	26	199
						29	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24												

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6106 - 6110			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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			
04	2250	428	-0-	-1822	-0-	344 1	82 2	N	2			56
						2 9						
05	2325	248	-0-	-2077	-0-	185 1	63 2	N	-0-			56
06	2250	2216	-0-	-34	-0-	564 1	1642 2	N	9			65
						10 9						
07	2471	2398	-0-	-73	-0-	1012 1	1382 2	N	4			69
						4 9						
08	2819	2572	-0-	-247	-0-	798 1	1763 2	N	10			79
						11 9						
09	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			79

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.		37480 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT							
WELL #: 1		RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF. 13174	- 13250								
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	368	1	397	2	Y	3			569
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	398	1	577	2	Y	5	2	1	572
06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	366	1	364	2	Y	4	8	1	568
07	806 X	734	-0-	-72	-0-	366	1	364	2	Y	4			572
08	992 X	562	-0-	-430	-0-	182	1	379	2	Y	1			573
09	960 X	632	-0-	-328	-0-	289	1	341	2	Y	2			575

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT							
WELL #: 3		RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501								
04	750 X	402	-0-	-348	-0-	187	1	203	2	Y	11			983
05	713 X	422	-0-	-291	-0-	159	1	231	2	Y	29	28	1	984
06	690 X	398	-0-	-292	-0-	176	1	174	2	Y	44	104	1	924
07	682 X	365	-0-	-317	-0-	176	1	174	2	Y	14			938
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	87	1	181	2	Y	4			942
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	260	2	Y	12			954

BLAIN, LOVEL A III		WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 12784	- 13168							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-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

FUCHS, BEATRICE		WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF. 12742	- 12785							
04	2970 X	2204	-0-	-766	-0-	1060	1	1144	2	N	-0-			134
05	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	851	1	1236	2	N	-0-	19	1	115
06	2790 X	1808	-0-	-982	-0-	908	1	900	2	N	-0-			115
07	2883 X	1808	-0-	-1075	-0-	908	1	900	2	N	-0-			115
08	2077 N	1583	-0-	-494	-0-	513	1	1070	2	N	-0-			115
09	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	811	1	955	2	N	-0-			115

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634										COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 15909		PERF.10000 - 10487					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	99 2	1 9	106	2	Y	2					357			
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	71 6	1 9	104	2	Y	5	3	1			359			
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	65 4	1 9	65	2	Y	4	9	1			354			
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	65 3	1 9	65	2	Y	3					357			
08	186 N	51	-0-	-135	-0-	16 1	1 9	34	2	Y	1					358			
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	28 2	1 9	32	2	Y	2	9	1			351			

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10028 - 10885	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	26 3	1 9	29	2	Y	3					1566			
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	33 10	1 9	47	2	Y	9	9	1			1566			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	46	2	Y	12	32	1			1546			
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	46	2	Y	7					1553			
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	16 2	1 9	32	2	Y	2					1555			
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	31 4	1 9	36	2	Y	4					1559			

ALBERT SAGER GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 232055		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11749 - 11784	
04	6900 X	5487	-0-	-1413	-0-	2613 52	1 9	2822	2	Y	47					1324			
05	7130 X	6161	-0-	-969	-0-	2492 51	1 9	3618	2	Y	46	42	1			1328			
06	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	3605 81	1 9	3576	2	Y	74	154	1			1248			
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	3605 23	1 9	3576	2	Y	21					1269			
08	6975 X	1565	-0-	-5410	-0-	500 21	1 9	1044	2	Y	19					1288			
09	7260 X	5324	-0-	-1936	-0-	2433 28	1 9	2863	2	Y	25					1313			

ELENA HAUN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 233519		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11421 - 11772	
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	218	2	Y	2					75			
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	255 6	1 9	370	2	Y	5	4	1			76			
06	600 X	427	-0-	-173	-0-	212 4	1 9	211	2	Y	4	10	1			70			
07	620 X	435	-0-	-185	-0-	212 12	1 9	211	2	Y	11					81			
08	620 X	329	-0-	-291	-0-	105 4	1 9	220	2	Y	4					85			
09	600 X	486	-0-	-114	-0-	220 6	1 9	260	2	Y	5	16	1			74			

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELENA HAUN GAS UNIT			37480 770 //CONT.// 879035 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 233522		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2007			CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845		
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
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1051	1	1136	2	Y	8	1334
05	2015 X	1941	-0-	-74	-0-	770	1	1118	2	Y	48 54 1	1328
06	2310 X	1150	-0-	-1160	-0-	529	1	524	2	Y	88 154 1	1262
07	2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	529	1	524	2	Y	34	1296
08	2387 X	789	-0-	-1598	-0-	245	1	512	2	Y	29	1325
09	2190 X	2040	-0-	-150	-0-	919	1	1082	2	Y	35 147 1	1213

ALBERT SAGER GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771		
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	286	1	309	2	Y	5	277
05	620 X	494	-0-	-126	-0-	200	1	290	2	Y	4 3 1	278
06	600 X	421	-0-	-179	-0-	208	1	207	2	Y	5 11 1	272
07	620 X	421	-0-	-199	-0-	208	1	207	2	Y	5	277
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1113	2	Y	38	315
09	600 X	320	-0-	-280	-0-	147	1	173	2	Y	-0-	315

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705		
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	31	1	34	2	Y	3	231
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	27	1	38	2	Y	14 11 1	234
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	30	1	29	2	Y	11 38 1	207
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	7	214
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	14	1	28	2	Y	2	216
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	Y	4	220

BLAIN, LOVEL A. III			WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY BARRE			891175 WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	-0-		229	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	Y	-0-		229	
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	15	1	15	2	Y	-0-		229	
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	15	1	15	2	Y	-0-		229	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-		229	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	Y	-0-		229	

FUCHS, BEATRICE			WELL #:		RRCID ->	237204	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16030	PERF.	13502	-	13611	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154	
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	
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	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23															

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

HALLETTTSVILLE (BURNS 9800)			38241 010		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC			100147												
TECHNIK			WELL #:	7	RRCID ->	293658	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9740	-	9808	
04		12450 X	12159	-0-	-291	-0-	11794	2	365	9	N	332	380	1	124
05		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11733	2	374	9	N	340	192	1	272
06		11580 X	11159	-0-	-421	-0-	10842	2	317	9	N	288	382	1	178
07		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13615	2	388	9	N	353	379	1	152
08		13020 X	11832	-0-	-1188	-0-	11511	2	321	9	N	292	379	1	65
09		12150 X	10865	-0-	-1285	-0-	10590	2	275	9	N	250	189	1	126

WOYTEK			WELL #:	4	RRCID ->	296878	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9804	-	9844	
04		263041 X	15872	-0-	-247169	-0-	15220	2	652	9	N	593	566	1	255
05		52793 X	15744	-0-	-37049	-0-	15131	2	613	9	N	557	574	1	238
06		51090 X	13633	-0-	-37457	-0-	13082	2	551	9	N	501	568	1	171
07		52793 X	13014	-0-	-39779	-0-	12475	2	539	9	N	490	584	1	77
08		52793 X	13096	-0-	-39697	-0-	12592	2	504	9	N	458	376	1	159
09		15870 X	11434	-0-	-4436	-0-	10913	2	521	9	N	474	380	1	253

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		//CONT.//		38241 010	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
EAST HALLETTSVILLE		WELL #:		3	RRCID ->	292049	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9796 - 9864	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024													

MASCOT OIL COMPANY				531355		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HOFFER				3	RRCID ->	296051	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9820 - 9830
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		25
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		25
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21 9	N	19		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		71
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71

HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	10720 - 11204
04	6480 X	4996	-0-	-1484	-0-	509	1	4041 2	N	58		121
						382	3	64 9				
05	5859 X	4694	-0-	-1165	-0-	328	1	3843 2	N	45		166
						473	3	50 9				
06	5610 X	4716	-0-	-894	-0-	265	1	3941 2	N	43	172 1	37
						463	3	47 9				
07	5797 X	5776	-0-	-21	-0-	188	1	4861 2	N	64		101
						657	3	70 9				
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	196	1	5290 2	N	45		146
						721	3	50 9				
09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	190	1	4877 2	N	21	167 1	-0-
						716	3	23 9				

HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147								
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118652	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7724 - 7726
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (8750)				38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147								
JULIUS TECHNIK		WELL #:		4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-		120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-		120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-		120

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE (10,150)				38241 985	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MOSLEY OIL & GAS INC				100645									
MCEWANS				WELL #:	1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10152 - 10210
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
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
HATHAWAY UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	298075	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	13028	PERF.	10272 - 10322
*09	990	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)				38245 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	3-U	RRCID ->	170621	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	8612 - 8618
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	194175	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	7586 - 7594
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	204254	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7601 - 7607
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	224488	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8844 - 8854
04	9540 X	8132	-0-	-1408	-0-	806 1	6416 2		N	301	368	1	150
						579 3	331 9						
05	8804 X	8289	-0-	-515	-0-	563 1	6604 2		N	290	372	1	68
						803 3	319 9						
06	8610 X	7728	-0-	-882	-0-	420 1	6271 2		N	283	192	1	159
						726 3	311 9						
07	8897 X	7197	-0-	-1700	-0-	227 1	5921 2		N	240	187	1	212
						785 3	264 9						
08	8897 X	7896	-0-	-1001	-0-	241 1	6531 2		N	227	379	1	60
						874 3	250 9						
09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	258 1	6659 2		N	245	180	1	125
						958 3	270 9						

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008											TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8822 - 8830
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	
04	DLQ	G-10	7942	-0-	7942	20596	777 1	6191 2	N	380	358 1		72	
05	DLQ	G-10	8331	-0-	8331	28927	556 3	418 9	N	301	181 1		192	
06		37507 X	8580	-0-	-28927	-0-	800 3	331 9	N	241	183 1		250	
07		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	471 1	7037 2	N	245	367 1		128	
08		8339 X	8033	-0-	-306	-0-	807 3	265 9	N	220	173 1		175	
09		8580 X	6713	-0-	-1867	-0-	262 1	6827 2	N	179	187 1		167	
							897 3	270 9						
							245 1	6661 2						
							885 3	242 9						
							214 1	5516 2						
							786 3	197 9						

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008											TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7443 - 7448
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018											TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8266 - 8268
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MASCOT OIL COMPANY 531355														
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010											TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8348 - 8355
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175	

HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011											TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7372 - 7378
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
MB ENERGY, LLC 100147													
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		17580	12424	-0-	-5156	-0-	12193 2	231 9	N	210	192 1		138
05		18166	11441	-0-	-6725	-0-	11211 2	230 9	N	209	193 1		154
06		17580	9466	-0-	-8114	-0-	9282 2	184 9	N	167	192 1		129
07		17577 #	7269	-0-	-10308	-0-	7151 2	118 9	N	107	192 1		44
08		17577 #	3745	-0-	-13832	-0-	3667 2	78 9	N	71			115
09		12420 #	404	-0-	-12016	-0-	400 2	4 9	N	4			119

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078													
O		DLQ	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		DLQ	G-10	4364	-0-	4364	13856	444 1	N	53			177
								336 3					
05		DLQ	G-10	5568	-0-	5568	19424	388 1	N	69	174 1		72
								589 3					
06		24129	X	4705	-0-	-19424	-0-	264 1	N	57			129
								487 3					
07		4991	X	4824	-0-	-167	-0-	159 1	N	64			193
								586 3					
08		5580	X	4226	-0-	-1354	-0-	133 1	N	52	178 1		67
								512 3					
09		5400	X	3304	-0-	-2096	-0-	109 1	N	38			105
								427 3					

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934													
O		DLQ	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		DLQ	G-10	2538	-0-	2538	8350	257 1	N	42			138
								186 3					
05		DLQ	G-10	2471	-0-	2471	10821	172 1	N	36			174
								245 3					
06		13819	X	2998	-0-	-10821	-0-	168 1	N	40	190 1		24
								290 3					
07		3131	X	2621	-0-	-510	-0-	84 1	N	45			69
								294 3					
08		3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	95 1	N	52			121
								350 3					
*09		3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	104 1	N	60			181
								388 3					

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													
O		DLQ	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		13530	X	12598	-0-	-932	-0-	11352 2	Y	295	285 1		84
								325 9					
05		13919	X	13332	-0-	-587	-0-	12080 2	Y	216	283 1		17
								238 9					
06		13470	X	12932	-0-	-538	-0-	11755 2	Y	232	205 1		44
								255 9					
07		13919	X	12183	-0-	-1736	-0-	11057 2	Y	337	338 1		43
								371 9					
08		13330	X	12107	-0-	-1223	-0-	11008 2	Y	329	265 1		107
								362 9					
09		12930	X	12612	-0-	-318	-0-	11388 2	Y	336	409 1		34
								370 9					

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	5820 X	5596	-0-	-224	-0-	5016 1	395 3	Y		168	162 1		48
						185 9							
05	6014 X	5879	-0-	-135	-0-	5311 2	433 3	Y		123	161 1		10
						135 9							
06	5820 X	5699	-0-	-121	-0-	5058 2	386 3	Y		232	198 1		44
						255 9							
07	6014 X	5326	-0-	-688	-0-	4914 2	325 3	Y		79	113 1		10
						87 9							
08	5890 X	5315	-0-	-575	-0-	4912 2	317 3	Y		78	63 1		25
						86 9							
09	5700 X	5359	-0-	-341	-0-	4916 2	358 3	Y		77	94 1		8
						85 9							

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343													
04	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	5883 2	455 3	Y		151	147 1		43
						166 9							
05	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6932 2	555 3	Y		123	156 1		10
						135 9							
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6301 2	473 3	Y		232	198 1		44
						255 9							
07	6696 X	6628	-0-	-68	-0-	6076 2	395 3	Y		143	169 1		18
						157 9							
08	7626 X	6957	-0-	-669	-0-	6389 2	404 3	Y		149	119 1		48
						164 9							
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	5993 2	428 3	Y		138	172 1		14
						152 9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504													
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119 2	24 9	N		22			162
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1012 2	18 9	N		16			178
06	840 N	516	-0-	-324	-0-	512 2	4 9	N		4			182
07	868 N	707	-0-	-161	-0-	688 2	19 9	N		17			199
08	868 N	374	-0-	-494	-0-	338 2	36 9	N		33	177 1		55
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	255 2		N		-0-			55

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													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017													

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MOSLEY OIL &GAS INC 100645													
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598			
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917									
WITT, THEODORE A.		WELL #:		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798			
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OLIPDP II, LLC		100467									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165			
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)		39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
PEDIGO ETAL GU		WELL #:		RRCID -> 292415		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560			
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	12210 #	5753	-0-	-6457	-0-	5703 2	50 9	N	45		140
05	8463 #	6649	-0-	-1814	-0-	6629 2	20 9	N	18		158
06	8190 #	7147	-0-	-1043	-0-	7093 2	54 9	N	49	169 1	38
07	10023 R	10023	-0-	-0-	-0-	9984 2	39 9	N	35		73
08	9811 R	9811	-0-	-0-	-0-	9645 2	166 9	N	151	180 1	44
09	7140 #	5310	-0-	-1830	-0-	5266 2	44 9	N	40		84

HARRIS (WILCOX-12050)			39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886											
KINGERY, F. G.			WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1864	2	130	9	N	118	171	1	172
05	2449 N	2209	-0-	-240	-0-	2143	2	66	9	N	60			232
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2171	2	88	9	N	80	177	1	135
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2216	2	67	9	N	61			196
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2055	2	179	9	N	163			359
09	2250 N	1538	-0-	-712	-0-	1496	2	42	9	N	38	181	1	216

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)			39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462											
HARRIS -N-			WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028											
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS)			40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
APEX ENERGY, INC.			027424											
HEALEY			WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 _____ 07/18/2024														

HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355											
CARPENTER			WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN		40032 132 635131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:		1	RRCID ->	256909	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4705 - 4797	
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
04	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2	N	-0-			96
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-			96
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			96
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			96
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			96

SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"		828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:		20	RRCID ->	230418	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4705 - 4715	
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	80 1	Y	-0-			-0-
05	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	80 1	Y	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	80 1	Y	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	71 1	Y	-0-			-0-
08	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	71 1	Y	-0-			-0-
09	630 N	583	-0-	-47 B	-0-	81 1	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"		40032 264 828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:		10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2280 - 2360	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	174 1	Y	-0-			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	186 1	Y	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	182 1	Y	-0-			-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	191 1	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	190 1	Y	-0-			-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	208 1	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y		40032 396 635131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:		1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480	
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-			6
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-			6
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			6
07	2263 X	1361	-0-	-902	-0-	1361 2	N	-0-			6
08	2666 X	92	-0-	-2574	-0-	92 2	N	-0-			6
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT			6

SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"		828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3550)		40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
HEARD, C.E. 'B'		WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462							
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660							
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
04		210	N	208	-0-	-2	-0-	26	1	182	2	Y	-0-		-0-
05		217	N	195	-0-	-22	-0-	25	1	170	2	Y	-0-		-0-
06		240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	161	2	Y	-0-		-0-
07		179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	2	Y	-0-		-0-
08		186	N	133	-0-	-53	-0-	17	1	116	2	Y	-0-		-0-
09		252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618							
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
04		360	N	112	-0-	-248	-0-	14	1	98	2	Y	-0-		-0-
05		372	N	117	-0-	-255	-0-	15	1	102	2	Y	-0-		-0-
06		143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-		-0-
07		217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-		-0-
08		202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-		-0-
09		235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678							
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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164							
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-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							
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3604 -	3622				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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				
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	127	1	876	2	N	-0-	-0-				
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	134	1	909	2	N	-0-	-0-				
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	N	-0-	-0-				
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	125	1	853	2	N	-0-	-0-				
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	127	1	850	2	N	-0-	-0-				
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	115	1	712	2	N	-0-	-0-				

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3540 -	3913				
04	780 N	349	-0-	-431	-0-	44	1	305	2	N	-0-	-0-				
05	837 N	299	-0-	-538	-0-	38	1	261	2	N	-0-	-0-				
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	N	-0-	-0-				
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	488	2	N	-0-	-0-				
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	-0-	-0-				
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	90	1	558	2	N	-0-	-0-				

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 3638 -	3896				
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	83	1	574	2	N	-0-	-0-				
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	79	1	540	2	N	-0-	-0-				
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	69	1	476	2	N	-0-	-0-				
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	72	1	491	2	N	-0-	-0-				
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	78	1	518	2	N	-0-	-0-				
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	2	N	-0-	-0-				

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3669 -	3787				
04	840 N	752	-0-	-88	-0-	95	1	657	2	N	-0-	-0-				
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	94	1	640	2	N	-0-	-0-				
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	106	1	730	2	N	-0-	-0-				
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	101	1	688	2	N	-0-	-0-				
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	2	N	-0-	-0-				
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	109	1	677	2	N	-0-	-0-				

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3690 -	3700				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778
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		
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	76 1	508 2	N	-0-	-0-		
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	89 1	589 2	N	-0-	-0-		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	78 1	522 2	N	-0-	-0-		
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	83 1	554 2	N	-0-	-0-		
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	79 1	515 2	N	-0-	-0-		
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	85 1	514 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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-		

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
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	76 1	508 2	N	-0-	2		
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	89 1	589 2	N	-0-	2		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	78 1	522 2	N	-0-	2		
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	83 1	554 2	N	-0-	2		
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	79 1	515 2	N	-0-	2		
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	85 1	514 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M	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
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	119	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	150	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	960	-0-	-180	-0-	122	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	989	-0-	-189	-0-	129	1	860	2	N	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	830	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

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
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
04	1410 N	1166	-0-	-244	-0-	148	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	160	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	759	-0-	-381	-0-	96	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	130	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	862	-0-	-378	-0-	112	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	694	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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
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-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 3367	-		4428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
MILAGROS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4446	-		4452					
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2				N	-0-					213
05	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2				N	-0-					213
06	630 X	401	-0-	-229	-0-	401 2				N	-0-					213
07	1023 X	151	-0-	-872	-0-	151 2				N	-0-					213
08	1023 X	78	-0-	-945	-0-	78 2				N	-0-					213
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					213
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						CNTY: BEE						
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11	RRCID -> 124470	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4329	-		4337					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	-		4680					
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	298 1	2054 2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	280 1	1903 2			Y	-0-					-0-
06	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	264 1	1816 2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	290 1	1973 2			Y	-0-					-0-
08	2170 N	1687	-0-	-483	-0-	220 1	1467 2			Y	-0-					-0-
09	2070 N	26	-0-	-2044	-0-	4 1	22 2			Y	-0-					-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 225492	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4453	-		4460					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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					
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-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 -	4570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	169	1	1165	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	167	1	1133	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	174	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	142	1	962	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	169	1	1128	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	170	1	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 -	4402	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 -	4536	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 -	4462	
04	4830	X	3489	-0-	-1341	-0-	442	1	3047	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	581	1	3950	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4980	X	4324	-0-	-656	-0-	549	1	3775	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5146	X	4525	-0-	-621	-0-	580	1	3945	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	574	1	3836	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4380	X	4347	-0-	-33	-0-	603	1	3744	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 -	4384	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

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	
04	3990	#	3656	-0-	-334	-0-	462	1	3187	2	Y	6	109	
05	4123	#	3778	-0-	-345	-0-	484	1	3288	2	Y	5	114	
06	4170	#	3781	-0-	-389	-0-	479	1	3295	2	Y	6	120	
07	4309	#	4049	-0-	-260	-0-	518	1	3524	2	Y	6	126	
08	4061		3914	-0-	-147	-0-	509	1	3398	2	Y	6	132	
*09	4070		4000	-0-	-70	-0-	555	1	3445	2	Y	-0-	84 1 48	

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 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	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	512 1	3533 2	Y	6	108
05	4464 X	4125	-0-	-339	-0-	528 1	3591 2	Y	5	113
06	4440 X	4172	-0-	-268	-0-	529 1	3636 2	Y	6	119
07	4588 X	4210	-0-	-378	-0-	539 1	3664 2	Y	6	125
08	4588 X	4329	-0-	-259	-0-	563 1	3759 2	Y	6	131
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	581 1	3604 2	Y	-0- 83 1	48

HEINZVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:		RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7457 - 7464
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022										

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GAYLE, B. B.		701613								
		WELL #:	1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7422 - 7447
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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 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	95970 #	77832	-0-	-18138	-0-	76813 2	1019 9	N	926 894 1	429
05	99169 #	78546	-0-	-20623	-0-	77544 2	1002 9	N	911 882 1	458
06	90240 #	75327	-0-	-14913	-0-	74412 2	915 9	N	832 879 1	411
07	80414 #	74742	-0-	-5672	-0-	73844 2	898 9	N	816 877 1	350
08	80414 #	76574	-0-	-3840	-0-	75721 2	853 9	N	775 887 1	238
09	77820 #	NO RPT	-0-	-77820	-0-			N	NO RPT	238

MAGNUM OPERATING, LLC		521542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
YELLOW ROSE		521542								
		WELL #:	1	RRCID ->	296541	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9068	PERF. 9061 - 9068
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)			40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES			040797		WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)			40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC. WELDER HEIRS "A"			268602		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)			40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER			100467		WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)			40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER			100467		WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		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 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT			881167		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A	
04		780 N	498	-0-	-282 B	-0-	498 2	Y	-0-			1
05		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 2	Y	-0-			1
06		810 N	588	-0-	-222 B	-0-	588 2	Y	-0-			1
07		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	Y	-0-			1
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	Y	-0-			1
09		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491 2	Y	-0-			1

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002			
04		210 N	88	-0-	-122 B	-0-	88 2	Y	-0-			3
05		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	Y	-0-			3
06		180 N	99	-0-	-81 B	-0-	99 2	Y	-0-			3
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	Y	-0-			3
08		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2	Y	-0-			3
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MOSLEY OIL & GAS INC		100645													
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098 PERF. 12122 - 12268							
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
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							
04	0 W	40	-0-	40	197	40	1		N	-0-					-0-
05	0 W	41	-0-	41	238	41	1		N	-0-					-0-
06	0 W	43	-0-	43	281	43	1		N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281				N	NO RPT					-0-
OLIPDP II, LLC		100467													
MATTHEWS-KUESTER		WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
FRIAR, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC		589978													
FRIAR, A.		WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FRIAR, THOMAS		1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) LUCKY LAD ENERGY, LLC PANCHO UNIT		40231 750 512179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	1	RRCID ->	257081	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	1517 - 1520	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) LODESTONE OPERATING, INC. JACOBS, CHARLES		40232 500 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8786 - 8800	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT		40232 750 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	2	RRCID ->	184593	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11060 - 11110	
04		10290 X	9299	-0-	-991	-0-	317 1 84 9	8898 2	N	76	182 1	133
05		12586 X	12564	-0-	-22	-0-	423 1 114 9	12027 2	N	104		237
06		12180 X	10130	-0-	-2050	-0-	334 1 85 9	9711 2	N	77	155 1	159
07		12586 X	8346	-0-	-4240	-0-	276 1 72 9	7998 2	N	65		224
08		12555 X	10969	-0-	-1586	-0-	282 1 75 9	10612 2	N	68	177 1	115
09		12150 X	8803	-0-	-3347	-0-	288 1 90 9	8425 2	N	82		197

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT		40238 205 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9974 - 10136	
04		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17295 2	424 9	N	385	351 1	235
05		18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18353 2	446 9	N	405	499 1	141
06		11760 X	11245	-0-	-515	-0-	10969 2	276 9	N	251	169 1	223
07		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	15115 2	403 9	N	366	511 1	78
08		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	15689 2	394 9	N	358	337 1	99
09		14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14352 2	354 9	N	322	348 1	73

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	
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-		176
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-		176
06		570 N	512	-0-	-58	-0-	512 2		Y	-0-		176
07		1364 N	386	-0-	-978	-0-	386 2		Y	-0-		176
08		1364 X	556	-0-	-808	-0-	556 2		Y	-0-		176
09		1320 X	591	-0-	-729	-0-	567 2	24 9	Y	22		198

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC		589978								
FRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-		-0-
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-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
SHINER EXPLORATION, LLC		777367								
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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

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

HEYSER (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5298 - 5303
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-40)		40957 088		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5402 - 5408
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-41)		40957 110		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 - 5458
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-44)		40957 132		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 - 5458
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

HEYSEY (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
BONNER, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANDER, O. M.		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

HEYSEY (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
VANDENBERG, M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT	-0-
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-

HEYSEY (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128							
WELDER, P. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128							
WELDER		WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	4043 - 4093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDCO				284921										
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF.	3975 - 3985		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4304 - 4322		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FREDCO		284921										
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P.		WELL #: 7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974			TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEYSEY (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021			TOTAL DEPTH		5512		PERF. 5020 - 5045	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991			TOTAL DEPTH		5550		PERF. 5394 - 5399	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FREDCO		284921										
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5359 - 5372	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HEYSER (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128										
WELDER		WELL #:		6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5464 - 5470	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478 - 5483	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5030 - 5130
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	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

WELDER		WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5476 - 5486
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5437 - 5470
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

BAYLOR OPERATING, LLC		WELL #:		058832	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
COOK, J.G.				9								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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-	

FREDCO		WELL #:		284921	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	5004 - 5066
BENNETT, W. H.				6								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
FREDDCO		//CONT.//		284921												
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 -	5432			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 -	5415			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 -	4180			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438 -	5444			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M	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
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			64
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1		Y	-0-			64
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		Y	-0-			64
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		Y	-0-			64
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	1		Y	-0-			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	300	1	3078	2	Y	26		135
05	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	310	1	3189	2	Y	28		163
06	3510 X	3430	-0-	-80	-0-	300	1	3085	2	Y	41		204
07	3627 X	3342	-0-	-285	-0-	310	1	3007	2	Y	23	176 1	51
08	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	310	1	3175	2	Y	28		79
09	DLQ G-10	3374	-0-	3374	6890	300	1	3028	2	Y	42		121

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
LANDER, O. M. -B-		WELL #:	16	RRCID ->	116530	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	9188 PERF. 8050 - 8056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #:	16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413 PERF. 6218 - 6224	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23										

REAMY		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
		057860								
		WELL #:	2	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6934 - 6942	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021										

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 -	6948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 -	7069
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620											
ROBINSON, D. E.		WELL #:		4	RRCID ->	101468	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3533 -	3536
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 -	3604
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
06	510 N	362	-0-	-148	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07	496 N	314	-0-	-182	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 -	3488
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627 -	4630
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HOCKLEY (4720)
PALEO OIL COMPANY LLC
HOLT, A. G.

41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
635131
WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			N	NO RPT			116

HOLLY (FRIO 2700)
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
HARRISON ET AL GAS UNIT

42261 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
612414
WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630

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

HOLZMARK (LULING)
TRIDENT CORPORATION
HOLZMARK

42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
869200
WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS)
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.
FINGER ESTATE

42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
173649
WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
NELSON

224880 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196
WELL #: 1

04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			45

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	-	4031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2008						

HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
YORK		WELL #:		1	RRCID -> 199482	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4126	-	4174
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

HOLZMARK (10800)				42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
XTO ENERGY INC.				945936						
DOMINION FEE		WELL #:		2	RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11084	-	11106
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-

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
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-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
TRIDENT CORPORATION		869200											
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947					
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013													

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC		886198											
BROWN, ED		WELL #:		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BROWN, AUSTIN		WELL #:		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
GARRISON LTD.		295861											
UNION		WELL #:		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BIG LAKE CORPORATION		069458											
YEGUA EAST		WELL #:		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196					
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)		//CONT.//		42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403							
GEO - HOPE		WELL #:		5	RRCID -> 192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 3032 - 3040	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	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.				614122							
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		2	RRCID -> 235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3107 - 3108	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 1250)				42528 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947							
REID		WELL #:		1R	RRCID -> 263676	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1105 - 1108	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-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-

HOPE (MIOCENE 2500)				42528 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403							
GEO-HOPE		WELL #:		3	RRCID -> 190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2564 - 2583	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEST PETROLEUM INC.				363117				CNTY: LAVACA			
RODEN				4	RRCID -> 257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711	PERF. 2428 - 2433	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS		573226														
WELL #:		1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST		069458														
WELL #:		1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-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
YEGUA EAST		WELL #:		2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT		895737														
WELL #:		15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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. GOTT "A"		825462														
WELL #:		1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 YEGUA EAST		069458														
WELL #:		1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2024								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403										
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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-
HOPE (WILCOX MASSIVE)		42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
MCMANUS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210 PERF. 9494 - 9510			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-	25
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-	25
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	2	N	-0-	25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	25
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	2	N	-0-	25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	25

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
KALER ENERGY CORP.				450261											
HENLEY GU				WELL #:	6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.12774 - 12903			
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.10401 - 10463			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	300	1	996	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	405	1	1410	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	405	1	1328	2	N	-0-	-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	405	1	1352	2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	392	1	1230	2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1507	-0-	-233	-0-	392	1	1115	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				WELL #:	2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12126 - 12894
04	2760 X	2326	-0-	-434	-0-	600	1	1726	2	N	-0-	-0-
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	775	1	2319	2	N	-0-	-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	725	1	2273	2	N	-0-	-0-
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	725	1	2233	2	N	-0-	-0-
08	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	754	1	2246	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	2829	-0-	-171	-0-	728	1	2101	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	202894	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	13088	PERF.12110 - 12977			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521											
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

HOPE (WILCOX MASSIVE) TC OIL AND GAS, LLC WILLIAMS		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
				840303										
		WELL #:		1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.12437 - 12836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC MCCABE				895737		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:		1	RRCID ->	222195	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 9461 - 9474			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

PEARCE						CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:		1	RRCID ->	224620	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14082 - 14094			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

KUESTER OCHOA						CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10355 - 10483			
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

KUESTER OCHOA						CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10125 - 10138			
04	3810	X	2291	-0-	-1519	-0-	212	1	1993	3	N	78	90 1	66
							86	9						
05	3751	X	1475	-0-	-2276	-0-	164	1	1307	3	N	4		70
							4	9						
06	3030	X	1171	-0-	-1859	-0-	57	1	1111	3	N	3		73
							3	9						
07	3131	X	2282	-0-	-849	-0-	222	1	2039	3	N	19		92
							21	9						
08	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	225	1	1710	3	N	30		122
							33	9						
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	693	1	3065	3	N	3		125
							3	9						

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737									
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10104 - 10120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		160	1	1499	3	N	33	88
							36	9					
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		532	1	4228	3	N	35	123
							39	9					
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		130	1	2555	3	N	32	155
							35	9					
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		247	1	2267	3	N	88	243
							97	9					
08	4154 X	2717	-0-	-1437	-0-		307	1	2325	3	N	77	195 1 125
							85	9					
09	4020 X	2147	-0-	-1873	-0-		384	1	1699	3	N	58	183
							64	9					

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
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
	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91

HOPE (14,000)												
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU												
42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 450261												
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	7575	1570	2	94	9	Y	105
05	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	10213	2500	2	138	9	Y	230
06		12136 X	1923	-0-	-10213	-0-	1923	2			Y	56
07		3193 X	1629	-0-	-1564	-0-	1528	2	101	9	Y	148
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	148
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	148

HENLEY GU												
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOPE, NE. (1100)												
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GUTIERREZ UNIT												
42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA 825462												
WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HOPE, NE. (2700)												
STRATCO OPERATING CO., INC. O. TERRY												
42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 825462												
WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609												
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

GOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

HOPE, NE. (3100)												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE												
42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA 100403												
WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)		42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
JMM ENERGY LLC		433110								
HEINRICH, HENRY		WELL #:	2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765 PERF. 2232 - 2377	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043 PERF. 7874 - 7878	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255								
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	219200	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15150 PERF.13396 - 14068	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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-

PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:		1		RRCID ->		237077		COMPL. DATE		05/22/2006		TOTAL DEPTH		15500		PERF.13560 - 13728	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID ->		195472		COMPL. DATE		01/25/2003		TOTAL DEPTH		12000		PERF.11474 - 11887	
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:	4														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	338							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	338							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	338							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	338							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	338							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	338							

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8		RRCID ->		226493		COMPL. DATE		11/21/2010		TOTAL DEPTH		13040		PERF.11781 - 12535	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132									

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74
07	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2395 2	37 9	Y	34
08	2015 #	1036	-0-	-979	-0-	999 2	37 9	Y	34
09	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10898 X	10898	-0-	-0- B	-0-	960 1	9825 2	N	103
						113 9			191
05	10453 X	10453	-0-	-0- B	-0-	930 1	9410 2	N	103
						113 9			194
06	11432 X	11432	-0-	-0- B	-0-	960 1	10371 2	N	92
						101 9			194
07	11198 X	11198	-0-	-0- B	-0-	992 1	10092 2	N	104
						114 9			194
08	11061 X	11061	-0-	-0- B	-0-	961 1	10017 2	N	75
						83 9			194
09	11131 X	11131	-0-	-0- B	-0-	900 1	10137 2	N	85
						94 9			194

HARLAN NELSON		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		453170							
		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	234 1	2657 2	N	15
						17 9			15
05	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	341 1	3548 2	N	13
						14 9			13
06	3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	243 1	2857 2	N	12
						13 9			12
07	3069 X	2715	-0-	-354 B	-0-	224 1	2482 2	N	8
						9 9			8
08	3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	341 1	3468 2	N	20
						22 9			20
09	2970 X	2421	-0-	-549 B	-0-	200 1	2208 2	N	12
						13 9			12

GODFREY		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		453170							
		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
GODFREY		WELL #:		4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	156 1	1851 2	N	3		136
							3 9					
05		2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	217 1	2080 2	N	-0-		136
06		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	162 1	1908 2	N	2		138
							2 9					
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	196 1	2160 2	N	2		140
							2 9					
08		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	186 1	1860 2	N	-0-		140
09		1890 N	632	-0-	-1258 B	-0-	44 1	588 2	N	-0-		140

HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		900 N	333	-0-	-567 B	-0-	66 1	225 2	N	38		106
							42 9					
05		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	62 1	153 2	N	31		137
							34 9					
06		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	500 1	1690 2	N	21		158
							23 9					
07		341 N	131	-0-	-210 B	-0-	23 1	87 2	N	19		177
							21 9					
08		248 N	94	-0-	-154 B	-0-	22 2	72 9	N	65	192 1	50
09		1500 N	189	-0-	-1311 B	-0-	26 1	121 2	N	38		88
							42 9					

LUBINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	297 1	885 2	N	4		50
							4 9					
05		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	372 1	1229 2	N	10		60
							11 9					
06		1350 N	822	-0-	-528 B	-0-	189 1	630 2	N	3		63
							3 9					
07		1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	276 1	876 2	N	2		65
							2 9					
08		1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	279 1	1253 2	N	-0-		65
09		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	270 1	1166 2	N	28		93
							31 9					

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 249409		COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294	
M O	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	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	858	1	2660	2	N	22		235
						24	9						
05	4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	1054	1	3534	2	N	21	188 1	68
						23	9						
06	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	567	1	1748	2	N	17		85
						19	9						
07	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	726	1	2376	2	N	16		101
						18	9						
08	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	1178	1	5158	2	N	11		112
						12	9						
09	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	972	1	4181	2	N	3		115
						3	9						

LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID -> 257228		COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927		COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412	
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	87	1	277	2	N	22		133
						24	9						
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	87	1	330	2	N	22		155
						24	9						
06	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	52	1	174	2	N	22		177
						24	9						
07	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	63	1	227	2	N	20		197
						22	9						
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	62	1	327	2	N	43	185 1	55
						47	9						
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	75	1	292	2	N	38		93
						42	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	
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	90	1	788	2	N	97	182 1	135
						107	9						
05	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	62	1	791	2	N	136	194 1	77
						150	9						
06	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	90	1	843	2	N	147	186 1	38
						162	9						
07	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	93	1	1041	2	N	137		175
						151	9						
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	87	1	1042	2	N	146	176 1	145
						161	9						
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	87	1	1095	2	N	100		245
						110	9						

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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5400 #	3116	-0-	-2284	-0-	133 1	2983 2	N	-0-		-0-
05	5580 #	3705	-0-	-1875	-0-	123 1	3527 2	N	50		50
06	4890 #	2808	-0-	-2082	-0-	144 1	2443 2	N	201	176 1	75
07	3224 #	3066	-0-	-158	-0-	221 9	140 1	N	88		163
08	3720 #	2365	-0-	-1355	-0-	97 9	98 1	N	39		202
09	3600 #	2527	-0-	-1073	-0-	43 9	87 1	N	116	176 1	142
						128 9					

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
RIVER RANCH -C-		WELL #:	1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499 PERF. 2230 - 2240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR -H-		WELL #:	H 34	RRCID ->	257660	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2851 - 2859			
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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			
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #: H 40		RRCID -> 295034		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793		
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
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFF (5100)		43270 858		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 92		RRCID -> 292326		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192		
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-

RIVER RANCH -D-		43270 858		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712	
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
O'CONNOR		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5229 - 5232	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

HYSAW (EDWARDS)			44028 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309												
BEYNON			WELL #: 4381		RRCID -> 242927			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2580 X	2067	-0-	-513 B	-0-	2067	2			N	-0-			92
05		2666 X	2094	-0-	-572 B	-0-	2094	2			N	-0-			92
06		2520 X	1705	-0-	-815 B	-0-	1705	2			N	-0-			92
07		2356 X	1505	-0-	-851 B	-0-	1499	2	6	9	N	5			97
08		2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	2543	2	12	9	N	11			108
09		2070 X	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT			108

MCSWEEN 101			WELL #: 1		RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100				
04		3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3331	2	20	9	N	18			88
05		3350 X	3350	-0-	-0- B	-0-	3304	2	46	9	N	42			130
06		3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	3206	2	47	9	N	43			173
07		3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3259	2	37	9	N	34			207
08		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2825	2	17	9	N	15			222
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					N	NO RPT			222

HORSE THIEF 438			WELL #: 1		RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146				
04		4770 X	4614	-0-	-156 B	-0-	4564	2	50	9	N	45			165
05		4929 X	3789	-0-	-1140 B	-0-	3739	2	50	9	N	45			210
06		4770 X	4013	-0-	-757 B	-0-	3982	2	31	9	N	28	168	1	70
07		4929 X	3845	-0-	-1084 B	-0-	3793	2	52	9	N	47			117
08		4774 X	4642	-0-	-132 B	-0-	4617	2	25	9	N	23			140
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT			140

WHITESIDE 335			WELL #: 1		RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091				
04		510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415	2			N	-0-			72
05		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	369	2	20	9	N	18			90
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	327	2	24	9	N	22			112
07		434 N	337	-0-	-97 B	-0-	328	2	9	9	N	8			120
08		403 N	275	-0-	-128 B	-0-	262	2	13	9	N	12			132
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			132

BURRIS 54			WELL #: 1		RRCID -> 262993			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148				
04		6300 X	5488	-0-	-812 B	-0-	5479	2	9	9	N	8			200
05		6510 X	5833	-0-	-677 B	-0-	5692	2	141	9	N	128	188	1	140
06		6300 X	5493	-0-	-807 B	-0-	5429	2	64	9	N	58			198
07		6045 X	6018	-0-	-27 B	-0-	5923	2	95	9	N	86	182	1	102
08		5828 X	5635	-0-	-193 B	-0-	5582	2	53	9	N	48			150
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640 B	-0-					N	NO RPT			150

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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024															

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)		45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
VAQUERO OPERATING		882776											
DOBIE		WELL #: 2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333					
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
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59292			N	-0-			143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59292			N	-0-			143
06	14B	DENY	15	-0-	15	59307	15	2	N	-0-			143
07	14B2	EXT	84	-0-	84	59391	84	2	N	-0-			143
08	14B2	EXT	112	-0-	112	59503	112	2	N	-0-			143
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59503			N	NO RPT			143

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					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355					
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	222 1	1763 2	N	73			155
							166 3	80 9					
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	167 1	1945 2	N	86	178 1		63
							251 3	95 9					
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	120 1	1773 2	N	65			128
							218 3	72 9					
07	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	71 1	1807 2	N	61	178 1		11
							259 3	67 9					
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	86 1	2275 2	N	76			87
							329 3	84 9					
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	88 1	2218 2	N	84			171
							341 3	92 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					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	109270	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9975 - 9999	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121 2		Y	-0-		59
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		59
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	80 2	9 9	Y	8		67
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-		67
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		67
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		67

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9726 - 9804	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04	3600 #	3409	-0-	-191	-0-	3379 2	30 9	Y	27		128
05	3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	3908 2	32 9	Y	29		157
06	3180 #	3125	-0-	-55	-0-	3119 2	6 9	Y	5		162
07	3534 #	2158	-0-	-1376	-0-	2139 2	19 9	Y	17	151 1	28
08	3937 #	1913	-0-	-2024	-0-	1913 2		Y	-0-		28
09	3810 #	2758	-0-	-1052	-0-	2750 2	8 9	Y	7		35

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)	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
04	2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1038 3	122 9	N	111	188 1	301
05	1953 X	1895	-0-	-58	-0-	1789 3	106 9	N	96	18 1	379
06	1710 X	1587	-0-	-123	-0-	1467 3	120 9	N	109	187 1	301
07	1736 X	1722	-0-	-14	-0-	1636 3	86 9	N	78	16 1	363
08	1891 X	1609	-0-	-282	-0-	1517 3	92 9	N	84	183 1	264
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		264

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11514 - 12116	
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
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2060 3	45 9	N	41	188 1	292
05	2418 N	983	-0-	-1435	-0-	943 3	40 9	N	36	10 1	318
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1642 3	110 9	N	100		418
07	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	1495 3	33 9	N	30	14 1	434
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1639 3	43 9	N	39	172 1	301
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		301

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.11953 - 12021	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216418	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11760 - 11791	
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
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1066 3	58 9	N	53	182 1	110
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1045 3	44 9	N	40	11 1	139
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	835 3	48 9	N	44		183
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	909 3	32 9	N	29	9 1	203
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	955 3	57 9	N	52		255
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		255

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434					
04	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	-0-	7455	3	327	9	N	297	188	1	309
05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	-0-	8208	3	350	9	N	318	453	1	174
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	-0-	7742	3	289	9	N	263	187	1	250
07	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	-0-	9030	3	290	9	N	264	446	1	68
08	8463 X	5783	-0-	-2680	-0-	-0-	5534	3	249	9	N	226			294
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-	-0-					N	NO RPT			294

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380					
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	N	12			41
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3	11	9	N	10	17	1	34
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6			40
07	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	-0-	1521	3	3	9	N	3	14	1	29
08	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	-0-	1515	3	10	9	N	9			38
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT			38

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162					
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	90	9	N	82			204
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3	101	9	N	92	200	1	96
06	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	-0-	1351	3	113	9	N	103			199
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3	94	9	N	85	205	1	79
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3	106	9	N	96			175
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT			175

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644					
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3	86	9	N	78			228
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3	65	9	N	59	15	1	272
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	3	64	9	N	58	161	1	169
07	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	-0-	1273	3	61	9	N	55	12	1	212
08	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	-0-	1229	3	62	9	N	56	180	1	88
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-					N	NO RPT			88

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264					
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3	55	9	N	50			114
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3	43	9	N	39	13	1	140
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33			173
07	1271 N	887	-0-	-384	-0-	-0-	877	3	10	9	N	9	8	1	174
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3	98	9	N	89	182	1	81
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-					N	NO RPT			81

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648					
04	1020 N	5	-0-	-1015	-0-	-0-	5	3			N	-0-			192
05	1085 N	117	-0-	-968	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1	1	1	192
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			192
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			192
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	11	9	N	10			202
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			494
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			494

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				
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-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC.		722939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2024 - WELL PLUGGED 08/27/24												

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019												

SWICKHEIMER		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019												

JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
DRILL-CO., INC.		228335												
SHAW/RAY		WELL #: 02		RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121		PERF. 1066 - 1068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
NEW		WELL #: 4R		RRCID -> 281191		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4484 - 4488				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
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
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
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-
KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
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-

KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171						
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	51 1	624 3	Y	5							8
						6 9										
05	682 #	23	-0-	-659	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	6 1						2
06	660 #	177	-0-	-483	-0-	13 1	163 3	Y	1	2 1						1
						1 9										
07	713 #	125	-0-	-588	-0-	4 1	120 3	Y	1							2
						1 9										
08	713 #	55	-0-	-658	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	1 1						1
09	690 #	52	-0-	-638	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	1 1						1

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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						
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-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	3				6
						3	9								
05	434 #	288	-0-	-146	-0-	22	1	264	3	Y	2	5	1		3
						2	9								
06	420 #	147	-0-	-273	-0-	10	1	136	3	Y	1	3	1		1
						1	9								
07	434 #	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1				2
						1	9								
08	403 #	133	-0-	-270	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	1	1		1
						1	9								
09	390 #	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1		1

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140	
M	O	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	
04	15573 R	15573	-0-	-0-	-0-	1157 1	14271 3	Y	132		217
						145 9					
05	17859 R	17859	-0-	-0-	-0-	1368 1	16358 3	Y	121	163 1	175
						133 9					
06	17579 R	17579	-0-	-0-	-0-	1068 1	16373 3	Y	125	173 1	127
						138 9					
07	17680 R	17680	-0-	-0-	-0-	583 1	16901 3	Y	178		305
						196 9					
08	15704 R	15704	-0-	-0-	-0-	582 1	15006 3	Y	105	168 1	242
						116 9					
09	16998 R	16998	-0-	-0-	-0-	567 1	16300 3	Y	119	174 1	187
						131 9					

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
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-

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
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-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-		51 1	622 3	N	-0-			-0-
05	682 N	50	-0-	-632	-0-		4 1	46 3	N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		33 1	350 3	N	-0-			-0-
*11	360 N	316	-0-	-44	-0-		25 1	291 3	N	-0-			-0-
*12	403 N	398	-0-	-5	-0-		32 1	366 3	N	-0-			-0-
*01	403 N	286	-0-	-117	-0-		25 1	261 3	N	-0-			-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		35 1	355 3	N	-0-			-0-
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-		35 1	393 3	N	-0-			-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-		32 1	388 3	N	-0-			-0-
*05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

KASPER, S. (KNAVE) FOWLER OIL & GAS LLC KUESTER		48198 300 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3000 N	7762	-0-	4762	21113	301 1	7326 3	Y	123			173
05	29993 X	8880	-0-	-21113	-0-	135 9	7822 3	Y	46	168 1		51
06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	51 9	6915 3	Y	91			142
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	100 9	7839 3	Y	63			205
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	287 1	7839 3	Y	37	170 1		72
*09	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	69 9	8896 3	Y	59			131
						254 1						
						65 9						

KATIE WELDER (G-13) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"		48268 175 040128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
WELL #:		10		RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (K-3) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"		48268 250 040128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
WELL #:		13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC WAGNER GAS UNIT		48324 333 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #:		1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	N	-0-			38
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	N	-0-			38
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	N	-0-			38
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			38
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			38

WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 - 16945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

P1 ENERGY, LLC				631633				CNTY: DE WITT							
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462				CNTY: DE WITT							
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135	
04	8400 X	3889	-0-	-4511	-0-	87 1	3739 3	Y	-0-		-0-	
						63 4						
05	899 X	312	-0-	-587	-0-	7 1	302 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
06	5430 X	4015	-0-	-1415	-0-	94 1	3876 3	Y	-0-		-0-	
						45 4						
07	5611 X	7	-0-	-5604	-0-	7 3		Y	-0-		-0-	
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	-0-		-0-	
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-		-0-	

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9204 - 9214	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
ANTLE PRODUCTION, LLC		100932											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757					
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630					
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-
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
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
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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					
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-
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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KAY CREEK (2950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		MCFADDIN "A"		879035								
		WELL #:		36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2931 - 2935
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 2912
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAY CREEK (3500)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		MCFADDIN, J.A.		879035								
		WELL #:			RRCID ->	198521	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3448 - 3570
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013												

KEERAN		REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
		KEERAN RANCH		701560								
		WELL #:		14	RRCID ->	170693	COMPL. DATE	10/00/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4880 - 5000
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (3900)		FRIO RESOURCES, LLC		48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
		KEERAN "A"		286622								
		WELL #:		37	RRCID ->	180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3971 - 3975
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

KEERAN "A"		WELL #:		32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3895 - 3909
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246	
04	930 X	875	-0-	-55	-0-	719	1	156	9	N	142
05	961 X	868	-0-	-93	-0-	718	1	150	9	N	136
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	721	1	142	9	N	129
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	732	1	153	9	N	139
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	719	1	125	9	N	114
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	721	1	140	9	N	127

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

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	388	9	Y	353
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	59	1	325	9	Y	295
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	60	1	331	9	Y	301
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	22	1	119	9	Y	108
08	DLQ G-10	221	-0-	221		34	1	187	9	Y	170
09	DLQ G-10	259	-0-	259		40	1	219	9	Y	199

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT	-0-

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	9	Y	196
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	9	Y	192
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	35	1	194	9	Y	176
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	29	1	158	9	Y	144
08	DLQ G-10	125	-0-	125		19	1	106	9	Y	96
09	DLQ G-10	236	-0-	236		36	1	200	9	Y	182

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERRAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KERRAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17190 #	15557	-0-	-1633	-0-	15503	2	54	9	N	49	156	1			70
05	17763 #	14938	-0-	-2825	-0-	14861	2	77	9	N	70					140
06	16860 #	13169	-0-	-3691	-0-	13115	2	54	9	N	49	169	1			20
07	17422 #	12805	-0-	-4617	-0-	12750	2	55	9	N	50					70
08	16089 #	12083	-0-	-4006	-0-	12010	2	73	9	N	66					136
09	15570 #	12163	-0-	-3407	-0-	12104	2	59	9	N	54	155	1			35

KENDALL (9250 WILCOX)		48821 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD. PAWLIK		419886		WELL #: 1		RRCID -> 290935	COMPL. DATE 12/17/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9076	- 9192		
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
04	40260 #	30320	-0-	-9940	-0-	30126 2	194 9	N	176	181 1		149
05	40548 #	17763	-0-	-22785	-0-	17634 2	129 9	N	117	112 1		154
06	39150 #	9207	-0-	-29943	-0-	9110 2	97 9	N	88			242
07	36828 #	3294	-0-	-33534	-0-	3281 2	13 9	N	12	177 1		77
08	31341 #	-0-	-0-	-31341	-0-			N	100			177
09	30330 #	72	-0-	-30258	-0-	29 2	43 9	N	39	175 1		41
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC HOMMEYER GAS UNIT		073059		WELL #: 1		RRCID -> 135068	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12871	- 13514		
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	48 2	171 3	N	-0-			-0-
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	77 2	281 3	N	-0-			-0-
06	360 N	126	-0-	-234	-0-	27 2	99 3	N	-0-			-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	163 2	628 3	N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	87 2	318 3	N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	110 2	372 3	N	-0-			-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO. SYRING, R. J.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
		073059		WELL #: 2		RRCID -> 134421	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12885	- 12924		
04	1020 N	835	-0-	-185	-0-	835 3		N	-0-			4648
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040 3		N	-0-			4648
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	976 3	926 9	N	842			5490
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1032 3	780 9	N	709			6199
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3		N	-0-			6199
09	1170 N	944	-0-	-226	-0-	944 3		N	-0-			6199
MOMENTUM ENERGY CORPORATION COLLINS-MCDOWELL		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
		073059		WELL #: 2		RRCID -> 192305	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 12940	PERF.13000	- 13439		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KENEDY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC ESTELLE ROLF GAS UNIT		073059		WELL #: 3		RRCID -> 120698	COMPL. DATE 03/07/1986	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13101	- 13428		
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	732 2	2618 3	Y	-0-			-0-
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	729 2	2652 3	Y	-0-			-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	704 2	2532 3	Y	-0-			-0-
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	680 2	2616 3	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	672 2	2452 3	Y	-0-			-0-
09	3360 X	2145	-0-	-1215	-0-	488 2	1657 3	Y	-0-			-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
		073059		WELL #: 5		RRCID -> 131972	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13084	- 13356		
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	1011 2	3614 3	Y	-0-			-0-
05	5704 X	4212	-0-	-1492	-0-	908 2	3304 3	Y	-0-			-0-
06	5520 X	4250	-0-	-1270	-0-	924 2	3326 3	Y	-0-			-0-
07	5704 X	4318	-0-	-1386	-0-	891 2	3427 3	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4544	-0-	-230	-0-	977 2	3567 3	Y	-0-			-0-
09	4620 X	3671	-0-	-949	-0-	835 2	2836 3	Y	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)			//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748											
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #:		1	RRCID -> 110780			COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			77
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

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E			WELL #:		1	RRCID -> 110781			COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481					
04	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	-0-	495	1	4308	2	N	-0-			164
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	5312	2	N	-0-			164
06	5070	X	4460	-0-	-610	-0-	-0-	561	1	3899	2	N	-0-			164
07	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	-0-	461	1	4152	2	N	-0-			164
08	5239	X	4740	-0-	-499	-0-	-0-	657	1	4083	2	N	-0-			164
09	5070	X	3049	-0-	-2021	-0-	-0-	451	1	2598	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					
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	3922	2	N	-0-			59
05	4960	X	3493	-0-	-1467	-0-	-0-	452	1	3041	2	N	-0-			59
06	4800	X	4493	-0-	-307	-0-	-0-	565	1	3928	2	N	-0-			59
07	4960	X	3820	-0-	-1140	-0-	-0-	382	1	3438	2	N	-0-			59
08	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	-0-	532	1	3306	2	N	-0-			59
09	4500	X	3693	-0-	-807	-0-	-0-	546	1	3147	2	N	-0-			59

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #:		2	RRCID -> 144512			COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299					
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2027	2	N	-0-			64
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2088	2	N	-0-			64
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	2336	2	N	-0-			64
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	2729	2	N	-0-			64
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2569	2	N	-0-			64
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	2051	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					
04	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	-0-	278	1	2419	2	N	11			88
								12	9							
05	3999	X	2257	-0-	-1742	-0-	-0-	292	1	1965	2	N	-0-			88
06	3870	X	2299	-0-	-1571	-0-	-0-	289	1	2010	2	N	-0-			88
07	3999	X	2724	-0-	-1275	-0-	-0-	272	1	2452	2	N	-0-			88
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	4135	2	N	-0-			88
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	-0-	364	1	2101	2	N	13			101
								14	9							

KENEDY, SW. (SLIGO)					48850 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KARNES					
CWR MANAGEMENT LLC					195786											
MCDOWELL SWD			WELL #:		1D	RRCID -> 212748			COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8310	Y	-0-	75		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8310	Y	-0-	75		
06	DLQ G-10	248	-0-	248	8558	13 1	235 3	Y	-0-	75
07	DLQ G-10	237	-0-	237	8795	14 1	223 3	Y	-0-	75
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8795	Y	NO RPT	75		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8795	Y	NO RPT	75		

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18	Y	-0-	3		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18	Y	-0-	3		
06	DLQ G-10	11	-0-	11	29	1 1	10 3	Y	-0-	3
07	DLQ G-10	15	-0-	15	44	1 1	14 3	Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44	Y	NO RPT	3		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44	Y	NO RPT	3		

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19	Y	-0-	13	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	20	Y	-0-	13	
12	DLQ G-10	1	-0-	1	21	1 1	Y	-0-	13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21	Y	-0-	13	

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7805 - 7834
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KERR (REKLAW)				49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7014 - 7028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE A		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7038 - 7046
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 4035 - 4760
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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-
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7933 - 7954
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KERR (7910)		//CONT.//		49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERR (8200)		//CONT.//		49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINKLER (5700)		//CONT.//		49535 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323						
DEBORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		//CONT.//		49776 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170						
WEST, CLAY		WELL #:		2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KITTY BURNS (10,400)		//CONT.//		49776 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170						
WEST, CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241		N	-0-		-0-
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-

KOEINIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
TEXKRON OPERATING, LLC		850872														
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT					65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT					65

KOEINIG, 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								
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					127
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					127
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					127
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					127
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					127
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					127

KOEINIG, NORTH (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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084								
04	2790 X	1167	-0-	-1623	B	-0-	180 1	972 2	N	14						109
05	3162 X	2556	-0-	-606	B	-0-	15 9	360 1	N	48						157
06	4200 X	3792	-0-	-408	B	-0-	53 9	520 1	N	55	192 1					20
07	4340 X	3077	-0-	-1263	B	-0-	61 9	480 1	N	32						52
08	4340 X	4119	-0-	-221	B	-0-	35 9	560 1	N	50						102
*09	4150 X	4150	-0-	-0-	B	-0-	55 9	600 1	N	47						149
							52 9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180

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

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221											
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221											
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221											
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470			
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	1	N	-0-			-0-	
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	1	N	-0-			-0-	
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	1	N	-0-			-0-	
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	1	N	-0-			-0-	
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	1	N	-0-			-0-	
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	1	N	-0-			-0-	

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740			
04	DLQ G-10	981	-0-	981	981	920	1	61	9	Y	55	55	1
05	DLQ G-10	741	-0-	741	1722	720	1	21	9	Y	19	19	1
06	DLQ G-10	620	-0-	620	2342	600	1	20	9	Y	18	18	1
07	DLQ G-10	601	-0-	601	2943	561	1	40	9	Y	36	36	1
08	3100 N	546	-0-	-2554	389	505	1	41	9	Y	37	37	1
09	924 N	535	-0-	-389	-0-	515	1	20	9	Y	18	18	1

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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

KOONTZ (5500)		SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KEERAN		760221		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		CIMROD, LLC		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
GOHLKE DEEP GAS UNIT		153468		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA ROSA (4800)		GARDNER, J. B.		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
NIEMANN		294497		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA ROSA (5300)		BENT WING ENERGY, LLC		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
LA ROSA UNIT		100398		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		BLUE WING ENERGY, INC.		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ROOKE		076791		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BENT WING ENERGY, LLC		LA ROSA UNIT		100398		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	Y	-0-	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	Y	-0-	-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	-0-	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-	-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	Y	-0-	-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	Y	-0-	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5556 - 5558		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		62
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

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		
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		52
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	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		
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	Y	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		8
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	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						
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	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						
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			52
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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						
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616								
M	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5510 - 5520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-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-	

LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
HACKBARTH		WELL #: 1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234		
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015										

LABUS (EDWARDS, UPPER)			51138 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES		
THREE J ENERGY, INC.			857686									
MCMULLEN OIL & ROYALTY			WELL #: 1		RRCID -> 126562			COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646		
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

04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		117
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		117
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		117
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)			51279 500		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
ATKINSON FAMILY			WELL #: 1		RRCID -> 296157			COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6378		
04	SHUT	IN	10372	-0-	10372	56853	600 1	9497 2	N	250	174 1	273
							275 9					
05	SHUT	IN	12031	-0-	12031	68884	620 1	11227 2	N	167	179 1	261
							184 9					
06	SHUT	IN	10050	-0-	10050	78934	600 1	9407 2	N	39	180 1	120
							43 9					
07	11532		9019	-0-	-2513	76421	620 1	7979 2	N	382	359 1	143
							420 9					
08	11532		8532	-0-	-3000	73421	620 1	7740 2	N	156	166 1	133
							172 9					
09	11160		6971	-0-	-4189	69232	580 1	6234 2	N	143		276
							157 9					

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)			51280 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075									
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 12A		RRCID -> 293673			COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206		
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	201 1	431 2	N	-0-		-0-
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	147 1	267 2	N	-0-		-0-
06	720	N	305	-0-	-415	-0-	252 1	53 2	N	-0-		-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	260 1	268 2	N	-0-		-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	264 1	291 2	N	-0-		-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	281 1	348 2	N	-0-		-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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D123		RRCID -> 156173	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 4636	PERF. 4139	- 4151	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D140		RRCID -> 206493	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3380	- 3980	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		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	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	- 4178	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		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	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D122		RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4073	- 4080	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3790 - 3830		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 2258 - 2268		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24													

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

LAKE PASTURE (E-235)		//CONT.//		51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D107 F	RRCID ->	174397	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2373 - 2377				
M	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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3310 - 3340				
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-				

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

LAKE PASTURE (E-275)				51512 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 40	RRCID ->	288405	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2774 - 2814				
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-				

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-264)		//CONT.//		51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID ->	283523	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2673 - 2678
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
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 34 F	RRCID ->	112901	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2582 - 2587
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
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-

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
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
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2024							

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-293)		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024								

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

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	-	5406
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514	-	5524
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID -> 239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866 - 3930
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4426				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 - 4379				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF. 4350 - 4365				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4368 - 4399				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4408 - 4450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4344 - 4374
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358 - 4386
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	4346 - 4376
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	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 #:		D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 -	4458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 -	4401
04	28590 X	-0-	-0-	-28590	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443 -	4448
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442 -	4448
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371 -	4378
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
WLP		WELL #:		5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 -	4498
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2024													

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782									
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 -	4490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WLP		WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 -	4504
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WLP		WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490 -	4514
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WLP		WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 -	4490
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2024										

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 -	3725
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4392 -	4426
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-

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 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LAKE PASTURE (H-440 SAND)		51512 912		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 87	RRCID ->	293334	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4407 - 4444				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4388 - 4408				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 - 4414				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D 91		RRCID -> 294954	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH 4606	PERF. 4425	- 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #: D158		RRCID -> 295123	COMPL. DATE 01/21/2023	TOTAL DEPTH 5805	PERF. 4403	- 4423		
04	3000 X	1732	-0-	-1268	-0-	1732 1	Y	-0-		-0-
05	3100 X	2024	-0-	-1076	-0-	2024 1	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	2723 1 158 2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2664 1 216 2	Y	-0-		-0-
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		Y	-0-		-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D127		RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4415	- 4420		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	2704	-0-	2704	2704	2704 1	N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2704		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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031	
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-

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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (L-206)		//CONT.//		51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	2094 - 2106	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT					-0-
09	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
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-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 33	RRCID ->	058160	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	3850 - 3986
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	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
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 - 3136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-325)		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 11/05/2022		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	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		
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-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358)				51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D164	RRCID ->	226854	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3554 - 3562
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3548 - 3555	
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782					CNTY: REFUGIO			
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 74	RRCID ->	293718	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 3516 - 3534
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2024												

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8265 - 8281	
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-

LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5592 - 5594	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KAUP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6692 - 6714	
04	660 X	83	-0-	-577	B	-0-	83 2		N	-0-		53
05	2883 X	511	-0-	-2372	B	-0-	2 1	509 2	N	-0-		53
06	4620 X	353	-0-	-4267	B	-0-	1 1	352 2	N	-0-		53
07	2883 X	683	-0-	-2200	B	-0-	3 1	680 2	N	-0-		53
08	1302 X	1274	-0-	-28	B	-0-	5 1	1269 2	N	-0-		53
09	480 X	-0-	-0-	-480	B	-0-			N	113	166 1	-0-

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
ARC THOMSON-BARROW				WELL #: 5	RRCID -> 280559	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5690	-		5693	
M	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

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

LAVACA BAY (F-40-B)				52355 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990								
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				WELL #: 9	RRCID -> 113423	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 13411	PERF.10564	-		10575	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #: 3906	RRCID -> 275993	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11090	-		11102	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 188178	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5298	-		5622	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
HARVEST PETROLEUM INC.				363117								
RODEN				WELL #: 1	RRCID -> 232912	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1876	PERF. 1748	-		1758	
04	570		300	-0-	-270	B	-48103	300	2	N	-0-	-0-
05	527	#	564	-0-	37	B	-48066	564	2	N	-0-	-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	B	-48576			N	-0-	-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	B	-49103			N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-49103			N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-49103			N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
HARVEST PETROLEUM INC.		//CONT.//		363117										
RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1864 - 1874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1774 - 1784			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT			-0-

RISE RODEN		WELL #:		1	RRCID ->	297400	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	69616					N	NO RPT			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947												
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1734 - 1740			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-			-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-5911					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5911					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5911					N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)		WELL #:		2	RRCID ->	296846	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	2384	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT			-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-1)		53590 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9508 - 9532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9345 - 9402		
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861 2	21 9	N	19			115
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1897 2	36 9	N	33			148
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638 2	17 9	N	15			163
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1651 2	20 9	N	18			181
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1654 2	24 9	N	22			203
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	940 2	19 9	N	17			220

NELSON, C. S.		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:	6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9454 - 9500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
NELSON, C. S.		WELL #:	9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9608 - 9632		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9188		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023												

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762				
M	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759				
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4153 2	56 9	N	51	153 1		20
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4378 2	41 9	N	37			57
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4095 2	68 9	N	62	18 1		101
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4259 2	63 9	N	57	106 1		52
*08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4659 2	67 9	N	61	18 1		95
*09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3809 2	68 9	N	62	16 1		141

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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779				
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1910 2	55 9	N	50	6 1		116
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2015 2	50 9	N	45			161
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1959 2	55 9	N	50	9 1		202
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1998 2	50 9	N	45	197 1		50
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1581 2	57 9	N	52	6 1		96
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1837 2	55 9	N	50	7 1		139

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731											
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963	-	15315		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421	-	15315		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318	-	15542		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	-	15192		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

FLINT INTERESTS, LLC		273932			RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388	-	14630		
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNITED TEXAS OIL LLC		877689			RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831	-	13850		
WEISE, FRITZ		WELL #:		1											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
DEHNERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					405
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022

 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689											
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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731											
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LITTLE JOHN (3970)				54008 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511											
EWALT, MARGIE		WELL #:		1	RRCID ->	087136	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3966 - 3970			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257											
KRAMER #3		WELL #:		1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
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		

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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				
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-		

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

LONKEN (7030)		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
FORZA OPERATING, LLC		278837												
ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 296207		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6556 - 6569				
04	64311 X	64311	-0-	-0-	-0-	63128	2	1183	9	N	1075	1078	1	121
05	64877 X	64877	-0-	-0-	-0-	63714	2	1163	9	N	1057	1072	1	106
06	63814 X	63814	-0-	-0-	-0-	62710	2	1104	9	N	1004	899	1	211
07	60946 X	47577	-0-	-13369	-0-	46782	2	795	9	N	723	715	1	219
08	65188 X	65188	-0-	-0-	-0-	64114	2	1074	9	N	976	1077	1	118
09	58980 X	NO RPT	-0-	-58980	-0-					N	NO RPT			118

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SALYER, MONTE C.		744530								
SALYER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3811	PERF. 3027 - 3030
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
FRANKE, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3127 - 3128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10794 - 10830
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		53 N	53	-0-	-0-	45 5	8 9		N	7				65
*11		60 N	50	-0-	-10	44 5	6 9		N	5				70
*12		62 N	52	-0-	-10	45 5	7 9		N	6				76
*01		62 N	52	-0-	-10	45 5	7 9		N	6				82
*02		58 N	50	-0-	-8	42 5	8 9		N	7				89
*03		62 N	53	-0-	-9	45 5	8 9		N	7				96
*04		60 N	51	-0-	-9	44 5	7 9		N	6				102
05		62 N	45	-0-	-17	45 2			N	-0-				102
06		60 N	59	-0-	-1	45 2	14 9		N	13				115
07		62 N	-0-	-0-	-62				N	6				121
*08		45 N	45	-0-	-0-	40 2	5 5		N	-0-				121
09		60 N	44	-0-	-16	43 2	1 5		N	-0-				121

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
TALK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656														
*10		2203 N	2203	-0-	-0-	2116 5	87 9		N	79				211
*11		2135 N	2135	-0-	-0-	2044 5	91 9		N	83	190	1		104
*12		2201 N	2200	-0-	-1	2113 5	87 9		N	79				183
*01		2201 N	2199	-0-	-2	2099 5	100 9		N	91				274
*02		2059 N	2046	-0-	-13	1966 5	80 9		N	73	190	1		157
*03		2203 N	2203	-0-	-0-	2107 5	96 9		N	87				244
*04		2131 N	2131	-0-	-0-	2047 5	84 9		N	76	190	1		130
05		2201 N	2129	-0-	-72	2129 2			N	-0-				130
06		2274 N	2274	-0-	-0-	2118 2	156 9		N	142				272
07		2201 N	-0-	-0-	-2201				N	70				342
*08		2139 N	1976	-0-	-163	1742 2	234 5		N	-0-				342
09		2280 N	1754	-0-	-526	1737 2	17 5		N	-0-	181	1		161

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
GORDON TALK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770														
*10		8487 R	8487	-0-	-0-	8487 5			N	-0-				267
*11		7860 #	7800	-0-	-60	7695 5	105 9		N	95	190	1		172
*12		8122 #	7496	-0-	-626	7302 5	194 9		N	176	250	1		98
*01		8494 #	7895	-0-	-599	7713 5	182 9		N	165				263
*02		7946 #	7377	-0-	-569	7225 5	152 9		N	138	191	1		210
*03		8494 #	7835	-0-	-659	7635 5	200 9		N	182	182	1		210
*04		7800 #	7356	-0-	-444	7212 5	144 9		N	131	189	1		152
05		7905 #	7624	-0-	-281	7624 2			N	-0-				152
06		7650 #	7583	-0-	-67	7467 2	116 9		N	105	177	1		80
07		7874 #	-0-	-0-	-7874				N	125				205
*08		7843 #	4258	-0-	-3585	3787 2	471 5		N	-0-	183	1		22
09		7590 #	5397	-0-	-2193	5373 2	24 5		N	-0-				22

TALK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412											
WELDER, M S EST		WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4264 - 4271			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4249 - 4264			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613											
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2646 - 2649			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414															
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288															
M	O	ALLOW 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		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3505	2	11	9	N	10			40
05		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3876	2	6	9	N	5			45
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	2	6	9	N	5			50
07		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	N	5			55
*08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3017	2	6	9	N	5			60
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			60

DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047															
04		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2845	2	11	9	N	10			78
05		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	N	10			88
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1			89
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			89
*08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			89
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514															
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23															

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131 HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030															
04		3000 N	4388	-0-	1388	7387	4291	2	97	9	N	88	124	1	115
05		3100 N	2912	-0-	-188	7199	2882	2	30	9	N	27			142
06		7482 X	283	-0-	-7199	-0-	283	2			N	-0-			142
07		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-			142
*08		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-			142
09		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			142

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306 - 10312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	14B2 EXT	-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

REMORA OPERATING, LLC				701613									
ROBINSON-REAVES				WELL #:	1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9858 - 10994	
04	14B2 EXT	102	-0-	102	208	102	1			N	-0-		124
05	14B2 EXT	99	-0-	99	307	99	1			N	-0-		124
06	14B DENY	100	-0-	100	407	100	1			N	-0-		124
07	14B DENY	91	-0-	91	498	91	1			N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124

ROUDON				WELL #:	1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10080 - 10104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49

DANFORTH				WELL #:	1	RRCID ->	188952	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9910 - 10210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	193281	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9510 - 13186	
04	750 N	370	-0-	-380	-0-	361	3	9	9	Y	8	11 1	33
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	664	3	12	9	Y	11	14 1	30
06	750 N	203	-0-	-547	-0-	199	3	4	9	Y	4		34
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	3	3	9	Y	3		37
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-		37
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT		37

EDWARD H. SEIFERT, ET UX				WELL #:	2	RRCID ->	194166	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11233 - 11656	
04	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10333	3	249	9	Y	226	329 1	428
05	10633 X	7245	-0-	-3388	-0-	7120	3	125	9	Y	114	154 1	388
06	10290 X	5793	-0-	-4497	-0-	5682	3	111	9	Y	101		489
07	10943 X	40	-0-	-10903	-0-	40	3			Y	-0-		489
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-		489
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT		489

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789							
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	12	1	101
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	125	3	2	9	Y	2			103
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	277	3	4	9	Y	4	12	1	95
07	465	N	9	-0-	-456	-0-	9	3			Y	-0-			95
08	DLQ	G-10	173	-0-	173	-0-	171	3	2	9	Y	2			97
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173				Y	NO RPT			97

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766							
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	4	1	49
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7			56
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1	9	Y	1	4	1	53
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-			53
08	DLQ	G-10	101	-0-	101	-0-	101	3	1	9	Y	1			54
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101				Y	NO RPT			54

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766							
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5939	3	97	9	N	88	162	1	572
05	6727	X	5167	-0-	-1560	-0-	5086	3	81	9	N	74			646
06	6510	X	3693	-0-	-2817	-0-	3635	3	58	9	N	53	151	1	548
07	6727	X	1641	-0-	-5086	-0-	1633	3	8	9	N	7			555
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6250	3	95	9	N	86			641
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			641

BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	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-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435						
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
04	DLQ	G-10	101	-0-	101	213	101 1			Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	97	-0-	97	310	97 1			Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	401	91 1			Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	91	-0-	91	492	91 1			Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684						
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909 3	22 9	N	20	29 1					74
05	1023	N	672	-0-	-351	-0-	660 3	12 9	N	11	14 1					71
06	690	N	510	-0-	-180	-0-	500 3	10 9	N	9						80
07	961	N	568	-0-	-393	-0-	567 3	1 9	N	1						81
08	682	N	73	-0-	-609	-0-	73 3		N	-0-						81
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT						81

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314						
04	DLQ	G-10	116	-0-	116	241	116 1			Y	-0-					44
05	DLQ	G-10	98	-0-	98	339	98 1			Y	-0-					44
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	430	91 1			Y	-0-					44
07	DLQ	G-10	90	-0-	90	520	90 1			Y	-0-					44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					44

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124						
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	200	100 1			Y	-0-					56
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	295	95 1			Y	-0-					56
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	386	91 1			Y	-0-					56
07	DLQ	G-10	90	-0-	90	476	90 1			Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	

		WELL #:	1	RRCID ->	208005	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13300 PERF.11044 - 11231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130

EICHMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211723	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014
04	DLQ G-10	90	-0-	90	188	90 1	Y	-0-	199
05	DLQ G-10	95	-0-	95	283	95 1	Y	-0-	199
06	DLQ G-10	91	-0-	91	374	91 1	Y	-0-	199
07	DLQ G-10	90	-0-	90	464	90 1	Y	-0-	199
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	199

DANFORTH-DYE		WELL #:		3	RRCID ->	212169	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212776	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020
04	DLQ G-10	90	-0-	90	182	90 1	Y	-0-	139
05	DLQ G-10	91	-0-	91	273	91 1	Y	-0-	139
06	DLQ G-10	90	-0-	90	363	90 1	Y	-0-	139
07	DLQ G-10	92	-0-	92	455	92 1	Y	-0-	139
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139

CARMICHAEL		WELL #:		4	RRCID ->	214433	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899
04	DLQ G-10	102	-0-	102	214	102 1	Y	-0-	102
05	DLQ G-10	98	-0-	98	312	98 1	Y	-0-	102
06	DLQ G-10	93	-0-	93	405	93 1	Y	-0-	102
07	DLQ G-10	91	-0-	91	496	91 1	Y	-0-	102
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	102

DANFORTH-DYE		WELL #:		4	RRCID ->	215296	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	74

BAMMERT		WELL #:		6	RRCID ->	215482	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	105	-0-	105	207	105	1			Y	-0-					51
05	DLQ G-10	96	-0-	96	303	96	1			Y	-0-					51
06	DLQ G-10	90	-0-	90	393	90	1			Y	-0-					51
07	DLQ G-10	90	-0-	90	483	90	1			Y	-0-					51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065								
04	14B2 EXT	101	-0-	101	211	101	1			N	-0-					109
05	14B2 EXT	99	-0-	99	310	99	1			N	-0-					109
06	14B DENY	94	-0-	94	404	94	1			N	-0-					109
07	14B DENY	91	-0-	91	495	91	1			N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321								
04	14B2 EXT	104	-0-	104	208	104	1			N	-0-					63
05	14B2 EXT	99	-0-	99	307	99	1			N	-0-					63
06	14B DENY	96	-0-	96	403	96	1			N	-0-					63
07	14B DENY	92	-0-	92	495	92	1			N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	105	-0-	105	215	105	1	N	-0-		23
05	14B2 EXT	96	-0-	96	311	96	1	N	-0-		23
06	14B DENY	91	-0-	91	402	91	1	N	-0-		23
07	14B DENY	92	-0-	92	494	92	1	N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002			
04	DLQ G-10	110	-0-	110	229	110	1	Y	-0-		153
05	DLQ G-10	93	-0-	93	322	93	1	Y	-0-		153
06	DLQ G-10	90	-0-	90	412	90	1	Y	-0-		153
07	DLQ G-10	90	-0-	90	502	90	1	Y	-0-		153
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		153
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		153

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

HOFF-CALHOUN				WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ROBINSON-REAVES				WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434						
04	14B2 EXT	91	-0-	91	181	91	1			N	-0-					33
05	14B2 EXT	93	-0-	93	274	93	1			N	-0-					33
06	14B DENY	90	-0-	90	364	90	1			N	-0-					33
07	14B DENY	91	-0-	91	455	91	1			N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SEE				WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HAWKINS A				WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936						
04	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	1			N	-0-					29
05	14B2 EXT	95	-0-	95	295	95	1			N	-0-					29
06	14B DENY	90	-0-	90	385	90	1			N	-0-					29
07	14B DENY	90	-0-	90	475	90	1			N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ROBINSON-REAVES				WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559						
04	14B2 EXT	110	-0-	110	213	110	1			N	-0-					23
05	14B2 EXT	105	-0-	105	318	105	1			N	-0-					23
06	14B DENY	92	-0-	92	410	92	1			N	-0-					23
07	14B DENY	90	-0-	90	500	90	1			N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
04	14B2 EXT	97	-0-	97	193	97	1			N	-0-					47
05	14B2 EXT	100	-0-	100	293	100	1			N	-0-					47
06	14B DENY	90	-0-	90	383	90	1			N	-0-					47
07	14B DENY	92	-0-	92	475	92	1			N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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	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-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
04	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1513	3	45	9	N	41					72
05	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1710	3	9	9	N	8					80
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1732	3	59	9	N	54					134
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1858	3	9	9	N	8					142
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1570	3	114	9	N	104	199	1			47
09	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1509	3	39	9	N	35					82

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)													
REMORA OPERATING, LLC													
CARMICHAEL													
WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)													
REMORA OPERATING, LLC													
CARMICHAEL													
WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)													
REMORA OPERATING, LLC													
CARMICHAEL													
WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)													
REMORA OPERATING, LLC													
HAWKINS SHALLOW G. U.													
WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325													
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR(8100)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MEOC-MELLON-STATE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 292773 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8176 - 8208														
04	46440 #	20395	-0-	-26045	-0-	307	1	19927	2	Y	146	167	1	33
						161	9							
05	47988 #	35531	-0-	-12457	-0-	352	1	34953	2	Y	205	218	1	20
						226	9							
06	41940 #	33241	-0-	-8699	-0-	270	1	32742	2	Y	208	193	1	35
						229	9							
07	43276 #	23468	-0-	-19808	-0-	245	1	23039	2	Y	167	169	1	33
						184	9							
08	38099	33387	-0-	-4712	-0-	263	1	32861	2	Y	239	250	1	22
						263	9							
09	34380 #	24973	-0-	-9407	-0-	224	1	24550	2	Y	181	183	1	20
						199	9							

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR(8100)		//CONT.//		57911 994	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	297464	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8270 - 8280		
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	

06		17112	11454	-0-	-5658	-0-	90	1	10975	2	Y	354	298 1	56
							389	9						
07		12834	10547	-0-	-2287	-0-	107	1	10011	2	Y	390	372 1	74
							429	9						
08		16376	14605	-0-	-1771	-0-	111	1	13842	2	Y	593	613 1	54
							652	9						
*09		16898	14659	-0-	-2239	-0-	128	1	14050	2	Y	437	440 1	51
							481	9						

MARY ELLEN O'CONNOR (8300)				57911 997	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	295806	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8337 - 8349		

04		7020 #	6212	-0-	-808	-0-	50	1	3228	2	Y	2667	2565 1	531
							2934	9						
05		7130 #	6568	-0-	-562	-0-	36	1	3618	2	Y	2649	2895 1	285
							2914	9						
06		6900 #	6106	-0-	-794	-0-	27	1	3229	2	Y	2591	2423 1	453
							2850	9						
07		6541 #	6492	-0-	-49	-0-	38	1	3537	2	Y	2652	2592 1	513
							2917	9						
08		6572 #	6262	-0-	-310	-0-	27	1	3435	2	Y	2545	2808 1	250
							2800	9						
09		6360 #	5829	-0-	-531	-0-	30	1	3298	2	Y	2274	2262 1	262
							2501	9						

MASSINGILL, S. (4590 SD.)				58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		3	RRCID ->	032945	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4556 - 4560		

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	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		

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	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-	

MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		4	RRCID ->	033039	COMPL. DATE	04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4602 - 4610		

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566												
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656 - 4662				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710 - 9722				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*10		206 R	206	-0-	-0-	-0-	198 5	8 9		N	7	7
*11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	132 5	11 9		N	10	17
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	17
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	17
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-	17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

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												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
ANGEL OPERATING LLC 101344												
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN				
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	PERF.10469 - 10476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	PERF. 9556 - 9662			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12182 - 12404			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	PERF. 9874 - 10730			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603										COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	PERF.10026 - 10594	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338										COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	PERF.10694 - 10748	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	39 1		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			97

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

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 #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9442 - 10096		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7482 - 7490		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	7710 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8318 - 8327		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10499 - 10511		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5205 - 5220		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		//CONT.//		58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344						
MAUDE B TRAYLOR		WELL #:		8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188	- 8196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		//CONT.//		58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344						
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:		14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	- 8683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		//CONT.//		58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344						
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	- 8740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		//CONT.//		58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344						
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044	- 9063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		//CONT.//		58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344						
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:		B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695	- 11718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	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-

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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		
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1		N	-0-		-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1		N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	1		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		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		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.		-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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
DUTY GAS UNIT		WELL #:	5-C	RRCID ->	097328	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 7224			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		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-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
DUTY GAS UNIT		WELL #:	5-T	RRCID ->	180278	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 7467			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		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-

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) GAS LIFT(L)	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		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			84
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			84
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			84
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			84
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

LINDHOLM		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		093620											
		WELL #:	1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9323	PERF. 7978 - 8181			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			48
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			48
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			48
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			48
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DUTY GAS UNIT		169313											
		WELL #:	5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 8005			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10164 - 10171			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3174 2	10 9		N	9			36
05		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2499 2	9 9		N	8			44
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3045 2	130 9		N	118	145 1		17
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3081 2	22 9		N	20			37
*08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3392 2	11 9		N	10			47
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			47

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196	
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
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		DLQ G-10	302	-0-	302	1142	9 1	287 2		Y	5			65
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1142	6 9			Y	-0-			65
06		DLQ G-10	277	-0-	277	1419	8 1	258 2		Y	10			75
07		DLQ G-10	308	-0-	308	1727	11 9	293 2		Y	5			80
*08		2066 N	339	-0-	-1727	-0-	6 9	321 2		Y	7			87
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	10 1	401 2		Y	10			97
							8 9							
							13 1							
							11 9							

SULLIVAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE EAST (8200)		58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
ERICKSON CLARK		WELL #: 1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740				
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
04	22500	272	-0-	-22228	-0-	268 2	4 9	N	4			203
05	2883 #	176	-0-	-2707	-0-	155 2	21 9	N	19			222
06	1140 #	206	-0-	-934	-0-	193 2	13 9	N	12	172 1		62
07	775 #	89	-0-	-686	-0-	68 2	21 9	N	19			81
08	775 #	75	-0-	-700	-0-	68 2	7 9	N	6			87
09	270 #	64	-0-	-206	-0-	29 2	35 9	N	32			119

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710				
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			65
06	DLQ G-10	49	-0-	49	55	2 1	46 2	Y	1			66
						1 9						
07	DLQ G-10	11	-0-	11	66	1 1	8 2	Y	2			68
						2 9						
*08	77 N	11	-0-	-66	-0-	1 1	8 2	Y	2			70
						2 9						
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	12 2	Y	2			72
						2 9						

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C * * DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	40	-0-	40	97	1 1	33 2	Y	5		62
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97	6 9		Y	-0-		62
06	DLQ G-10	30	-0-	30	127	1 1	23 2	Y	5		67
07	DLQ G-10	37	-0-	37	164	6 9		Y	2		69
*08	203 N	39	-0-	-164	-0-	1 1	35 2	Y	2		71
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 9	45 2	Y	5		76
						6 9					

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	N	1		55
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		55
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	36 1	19
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498 2	6 9	N	5		24
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	N	1		68
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		68
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		68
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		68
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1211 2	46 9	N	42	181 1	46
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	997 2	45 9	N	41		87
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1038 2	29 9	N	26		113
07	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	966 2	35 9	N	32		145
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1120 2	55 9	N	50		195
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1087 2	51 9	N	46	186 1	55

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290 - 8350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023											

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-	56
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22 9	N	20	76
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2357	2	13 9	N	12	88
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2528	2	15 9	N	14	102
08	2480 N	1229	-0-	-1251	-0-	1223	2	6 9	N	5	107
*09	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2863	2	18 9	N	16	123

MAXINE, EAST (9500)		58526 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9500 - 9543
04	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	206	1	772 3	Y	22	66
						24	9				
05	1333 N	850	-0-	-483	-0-	149	1	676 3	Y	23	89
						25	9				
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	202	1	857 3	Y	12	35
						13	9	66 1			
07	1023 N	571	-0-	-452	-0-	114	1	449 3	Y	7	42
						8	9				
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	219	1	884 3	Y	13	55
						14	9				
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	200	1	761 3	Y	12	67
						13	9				

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023											

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	175658	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10016 - 10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1718 N	1718	-0-	-0-	355 1	1323 3	Y	36		102
						40 9					
05		1825 N	1825	-0-	-0-	329 1	1443 3	Y	48		150
						53 9					
06		1800 N	1608	-0-	-192	303 1	1285 3	Y	18	98 1	70
						20 9					
07		1782 N	1782	-0-	-0-	344 1	1402 3	Y	33		103
						36 9					
08		1829 N	1718	-0-	-111	345 1	1352 3	Y	19		122
						21 9					
09		1620 N	1487	-0-	-133	303 1	1164 3	Y	18		140
						20 9					

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:		RRCID ->	052283	COMPL. DATE	11/10/1971	TOTAL DEPTH	8048	PERF. N/A
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	240
		PLUGGED AND ABANDONED			10/20/2018					

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	099941	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5054 - 5057
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SEA BISCUIT		722193								
		WELL #:	1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3580 - 3584
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

MAYO (5300 FRIO)				58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MAMEROW ENERGY CORP				523628								
RATLIFF, GENE -C-				WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5311 - 5315		

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYO (5460)				58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
MAMEROW ENERGY CORP				523628								
RATLIFF				WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441		

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	344			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	344			N	-0-	-0-
06		344 R		-0-	-0-	-344				N	-0-	-0-
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	1		N	-0-	-0-
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	1		N	-0-	-0-
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	1		N	-0-	-0-

MAYO (5655)				58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JONES & ALLEN				440766								
GLASER				WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500		

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAMEROW ENERGY CORP				523628								
RATLIFF				WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574		

04		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	1		N	-0-	-0-
08		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	1		N	-0-	-0-
09		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-	-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
HILBRICH		WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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
HARING		622657										
HILBRICH		WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH		859552										
HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552													
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	598
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

UNITED TEXAS OIL LLC 877689													
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552													
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420													
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B 14227					N	NO RPT	284
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-	14227					N	NO RPT	284
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT	284
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT	284

UNITED TEXAS OIL LLC 877689													
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791													
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B 169386					N	-0-	1618
05	0		-0-	-0-	-0-	B 169386					N	-0-	1618
06	0		-0-	-0-	-0-	B 169386					N	-0-	1618
07	169386 X		-0-	-0-	-169386	-0-					N	-0-	1618
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1618
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1618

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517													
04	51028		2784	-0-	-48244	B 14007	2717	2	67	9	N	61	324
05	0		1786	-0-	1786	B 15793	1762	2	24	9	N	22	346
06	0		2029	-0-	2029	B 17822	2005	2	24	9	N	22	368
07	19705 X		1883	-0-	-17822	-0-	1875	2	8	9	N	7	375
08	2883 X		2881	-0-	-2	-0-	2824	2	57	9	N	52	427
09	2790 X		1107	-0-	-1683	-0-	1104	2	3	9	N	3	430

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (GRETA STRINGER) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN		59371 017 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (1800) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MCFADDIN "A"		59371 119 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1722 - 1734		
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-
MCFADDIN "A"		WELL #:		18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502
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-
MCFADDIN (1900) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN		59371 153 013365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2000) T-C OIL COMPANY, LLC CLAY PASTURE -A-		59371 170 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581		PERF. 2074 - 2084		
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-

MCFADDIN (2000)		//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCFADDIN (2200)				59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2462 - 2465	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2024												

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994				TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572					
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	1			Y	-0-				-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	1			Y	-0-				-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-				-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-				-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-				-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	1			Y	-0-				-0-

FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630			
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
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-	-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-	-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-	-0-	
MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006			
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-	

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140								
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3400)		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434		
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-

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790			
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972						
M	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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		013365														
WELL #: H 39		RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	811	1	9412	2	Y	30	30	0			1
						33	9									
05	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	825	1	10431	2	Y	31	31	0			1
						34	9									
06	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	900	1	11893	2	Y	29	29	0			1
						32	9									
07	10602 X	10413	-0-	-189	-0-	930	1	9447	2	Y	33	33	0			1
						36	9									
08	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	926	1	11046	2	Y	33	33	0			1
						36	9									
09	12840 X	9432	-0-	-3408	-0-	758	1	8621	2	Y	48	46	0			3
						53	9									

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112						
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
		013365														
WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127								
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650						
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN (5400 UPPER)		//CONT.//		59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	253009	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	5493	PERF.	5447 - 5452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5505 - 5508	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690			
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
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-	
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-	
09	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	900 N	677	-0-	-223	-0-	677 2	N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 293610		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4500)		//CONT.//		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	
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818				N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5040)		//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN		WELL #:		R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-
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-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
MCCAN		WELL #:		9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	- 5605					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
MCFADDIN -A-		WELL #:	44	RRCID ->	099021	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	6410 PERF. 2052 - 2060							
M	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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							
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
MCFADDIN -A-		WELL #:	61	RRCID ->	145091	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	5260 PERF. 4898 - 4902							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-
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-
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							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MCFADDIN, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
MCFADDIN -A-		WELL #:	12 T	RRCID ->	057967	COMPL. DATE	02/13/1974	TOTAL DEPTH	6120 PERF. N/A							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653				
M	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
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024				
M	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023												

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015												

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						81

MALONE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF.	4137 - 4142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						198
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						198
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						198
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						198
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						198

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	BALANCE

MEDIO CREEK (4300)				60198	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4184 - 4190	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

TARE RESOURCES, LLC				836026										
EWING				WELL #:	1	RRCID ->	291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378	568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
ELS, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		123	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		123	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		123	
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		123	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		123	
09	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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		52	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		52	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		52	
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		52	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-		52	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		52	

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815					
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			1
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			1
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			1
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			1
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			1
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONILLA		WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
HAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-

HAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYKO OIL COMPANY		732198										
PAGAN, JOHN S.		WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723									
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10476 - 10500			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
09	14B DENY	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			
04	14B2 EXT	31	-0-	31	289	31 1			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	58	-0-	58	347	58 1			N	-0-			18
*06	14B2 EXT	63	-0-	63	410	63 1			N	-0-			18
*07	14B2 EXT	59	-0-	59	469	59 1			N	-0-			18
*08	14B2 EXT	68	-0-	68	537	68 1			N	-0-			18
09	248	60	-0-	-188	349	60 1			N	-0-			18

MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12406 - 12425			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:			RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7859 - 7864			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017													

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
M	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017										

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000								
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
M	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
04	60 N	60	-0-	-0-	60 1		N	-0-		84
05	166 N	166	-0-	-0-	60 1	106 9	N	96	169 1	11
06	105 N	105	-0-	-0-	60 1	45 9	N	41		52
07	66 N	66	-0-	-0-	60 1	6 9	N	5		57
*08	71 N	71	-0-	-0-	60 1	11 9	N	10		67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008										

MINERAL, WEST (FRIO)		61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	160700	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	985 - 994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ARNOLD, KARL G.		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		WELL #:	1	RRCID ->	228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996	
04	0	N	988	-0-	988	B	-39158	988	2	N	-0-	113
05	0	N	1420	-0-	1420	B	-37738	1420	2	N	-0-	113
06	1140	N	1476	-0-	336	B	-37402	1476	2	N	-0-	113
07	1023	N	1388	-0-	365	B	-37037	1388	2	N	-0-	113
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-37037			N	NO RPT	113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-37037			N	NO RPT	113

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A						
04	6109	X	6109	-0-	-0-	B	-0-	14	1	5981	2	N	104	185	1	54	
								114	9								
05	6216	X	6216	-0-	-0-	B	-0-	13	1	6100	2	N	94			148	
								103	9								
06	5797	X	5797	-0-	-0-	B	-0-	11	1	5697	2	N	81	186	1	43	
								89	9								
07	6324	X	6248	-0-	-76	B	-0-	13	1	6134	2	N	92			135	
								101	9								
08	6324	X	6210	-0-	-114	B	-0-	12	1	6095	2	N	94	189	1	40	
								103	9								
09	6120	X	5921	-0-	-199	B	-0-	10	1	5811	2	N	91			131	
								100	9								

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		WELL #:	B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344										
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5621 - 5634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5424 - 5737			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 5932 - 5935			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6196 - 6200			
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:		10	RRCID ->	290184	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6266 - 6347			
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
SCANIO SHELTON		WELL #:	5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6336 - 6348
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 6294 - 6296
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09		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 #:		RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7239 - 7241
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	14
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									

MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:	12	RRCID ->	241967	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8406 - 8477
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23									

MANTLE OIL & GAS, LLC		524903							
SCANIO/SHELTON		WELL #:	15	RRCID ->	280581	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8710 PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		62150 025		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC		101111									
COOLEY, M.E.		WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
04	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	35 1	112 2	N	-0-	46
05	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	55 1	125 2	N	-0-	46
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	17 1	114 2	N	-0-	46
07	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	16 1	106 2	N	-0-	46
*08	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	16 1	106 2	N	-0-	46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	46

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC		101111									
COOLEY, M.E.		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
04	201 N	201	-0-	-0-		-0-	47 1	152 2	N	2	98
05	212 N	212	-0-	-0-		-0-	60 1	137 2	N	14 96 1	16
06	460 N	460	-0-	-0-		-0-	60 1	400 2	N	-0-	16
07	414 N	414	-0-	-0-		-0-	54 1	360 2	N	-0-	16
*08	414 N	414	-0-	-0-		-0-	54 1	360 2	N	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	16

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
04	2225 N	1737	-0-	-488		-0-	1689 2	48 9	N	44	164
05	2542 N	2166	-0-	-376		-0-	2119 2	47 9	N	43	207
06	2700 X	2436	-0-	-264		-0-	2382 2	54 9	N	49	256
07	2790 X	-0-	-0-	-2790		-0-			N	26	95
08	2790 X	1976	-0-	-814		-0-	1845 2	131 9	N	119	214
09	2430 X	1781	-0-	-649		-0-	1779 2	2 9	N	2	216

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WATTS-GISLER		1									
		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	10668	-0-	10668	25919	-0-	722 1	9679 3	Y	243	251 1 60
05	DLQ G-10	2118	-0-	2118	28037	-0-	171 1	1890 3	Y	52	53 1 59
06	DLQ G-10	6355	-0-	6355	34392	-0-	171 1	6029 3	Y	141	161 1 39
07	35782 X	1390	-0-	-34392		-0-	171 1	1191 3	Y	25	28 1 36
*08	10974 X	1190	-0-	-9784		-0-	116 1	1056 3	Y	16	15 1 37
09	10620 X	587	-0-	-10033		-0-	171 1	416 3	Y	-0-	8 1 29

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
DREYER, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

OHRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149
04	8310 X	7885	-0-	-425	-0-	544	1	7295 3	N	42		156
						46	9					
05	8587 X	8497	-0-	-90	-0-	698	1	7757 3	N	38		194
						42	9					
06	8520 X	7565	-0-	-955	-0-	659	1	6856 3	N	45	185 1	54
						50	9					
07	8804 X	8381	-0-	-423	-0-	755	1	7554 3	N	65		119
						72	9					
*08	8804 X	8353	-0-	-451	-0-	825	1	7473 3	N	50		169
						55	9					
09	8220 X	5303	-0-	-2917	-0-	765	1	4513 3	N	23	174 1	18
						25	9					

OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178
04	8040 X	5934	-0-	-2106	-0-	412	1	5520 3	N	2		34
						2	9					
05	8308 X	6555	-0-	-1753	-0-	541	1	6011 3	N	3		37
						3	9					
06	8040 X	5383	-0-	-2657	-0-	471	1	4904 3	N	7		44
						8	9					
07	6138 X	5327	-0-	-811	-0-	483	1	4836 3	N	7		51
						8	9					
*08	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	755	1	6837 3	N	3		54
						3	9					
09	6330 X	5011	-0-	-1319	-0-	727	1	4284 3	N	-0-		54

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC		101111										
COOLEY, M. E.		WELL #:		7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)														
WHITE STRIDE LLC														
COOLEY, M. E.														
62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
101111														
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
M O	ALLOW 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	5040 X	3576	-0-	-1464	-0-	847	1	2721	2	Y	7			243
05	5208 X	1399	-0-	-3809	-0-	413	1	945	2	Y	37	269	1	11
06	5040 X	2331	-0-	-2709	-0-	300	1	2000	2	Y	28			39
07	5208 X	825	-0-	-4383	-0-	103	1	687	2	Y	32			71
08	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	334	1	2225	2	Y	-0-			71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2559					Y	NO RPT			71
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
MILLER ALBRECHT UNIT														
864566														
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138														
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	452	1	727	2	Y	43	169	1	118
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	436	1	783	2	Y	53			171
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	379	1	782	2	Y	54			225
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	365	1	618	2	Y	12			237
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	350	1	580	2	Y	6			243
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			243
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														
WHITE STRIDE LLC														
JACOB														
62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
101111														
WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132														
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	1265	1	4055	2	N	70			360
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	1927	1	4409	2	N	5	269	1	96
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	542	1	3613	2	N	-0-			96
07	4185 X	3835	-0-	-350	-0-	492	1	3282	2	N	55	133	1	18
*08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	574	1	3828	2	N	13			31
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			31
JACOB														
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230														
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	507	1	1624	2	N	1			124
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	768	1	1756	2	N	2	108	1	18
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	277	1	1844	2	N	6			24
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	252	1	1678	2	N	-0-			24
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	2	N	-0-			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
MISSION-FRIO												
WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431												
M	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	7099					N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
WHITE STRIDE LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
M	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
04	4410 X	3855	-0-	-555	-0-	1219	1	2636	2	N	-0-	139
05	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	1587	1	2609	2	N	-0-	139
06	4410 X	3969	-0-	-441	-0-	1250	1	2719	2	N	-0-	139
07	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	1132	1	2624	2	N	-0-	139
08	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	1092	1	2664	2	N	-0-	139
09	4050 X NO RPT	-0-	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT	139

COLETO POINT												
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
M	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
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	162	1	352	2	N	-0-	26
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	194	1	319	2	N	-0-	26
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	157	1	343	2	N	-0-	26
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	354	2	N	-0-	26
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	147	1	359	2	N	-0-	26
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

SANDEL OPERATING COMPANY												
FRIEDRICH												
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
M	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
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-	134
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4852	2	101	9	N	92	226
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4967	2	65	9	N	59	108
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5107	2	63	9	N	57	165
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4553	2	95	9	N	86	251
*09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4174	2	88	9	N	80	331

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)												
WHITE STRIDE LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOLEY M. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520												
M	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
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	Y	-0-	4
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	2	Y	-0-	4
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	17	1	114	2	Y	-0-	4
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	-0-	4
08	DLQ G-10	115	-0-	115	115	15	1	100	2	Y	-0-	4
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	115					Y	NO RPT	4

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111															
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452															
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	2819	2	Y	3			199
							3	9							
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	1	2863	2	Y	2	188	1	13
							2	9							
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2677	2	Y	-0-			13
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2678	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	3080	402	1	2678	2	Y	-0-			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3080					Y	NO RPT			13

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550															
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1022	2	N	1			48
							1	9							
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	576	2	N	55	96	1	7
							61	9							
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	742	2	N	-0-			7
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-			7
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542															
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	354	2	N	2			158
							2	9							
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	N	2	151	1	9
							2	9							
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	51	1	338	2	N	-0-			9
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-			9
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514															
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	231	2	N	-0-			38
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	84	1	193	2	N	-0-			38
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	-0-	30	1	201	2	N	-0-			38
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	N	-0-			38
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-	29	1	194	2	N	-0-			38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111												
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563												
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	339	2	N	300
							2	9				
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	N	323
							25	9				
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	-0-	170	1	351	2	N	149
							3	9				
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	-0-	186	1	314	2	N	151
							2	9				
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	184	1	310	2	N	152
							1	9				
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	152

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090												
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	1	1897	2	N	233
							1	9				
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1	2167	2	N	283
							55	9				
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	2071	2	N	288
							6	9				
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	1	2021	2	N	118
							2	9				
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	1	2266	2	N	119
							1	9				
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-					N	119

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	833	2	N	42
							33	9				
05	2046 N	1765	-0-	-281	-0-	-0-	619	1	1113	2	N	72
							33	9				
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	1230	2	N	91
							21	9				
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	962	2	N	98
							8	9				
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	1102	2	N	135
							41	9				
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	135

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
JANK												
WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)												
WHITE STRIDE LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745												
04		54	N	54	-0-	-0-		9	1	45	2	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)												
WHITE STRIDE LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745												
04		54	N	54	-0-	-0-		9	1	45	2	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
MOLINA (YEGUA)												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC												
FERRELL, D. L.												
WELL #: 178417 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019												
MONSON (QUEEN CITY)												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC												
GAUNTT, RUBY												
WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

 MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
 LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M	O	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
 BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

04	62280	X	55456	-0-	-6824	-0-	50717	2	3827	3	N	829	751	1	190
							912	9							
05	64139	X	62230	-0-	-1909	-0-	56833	2	4443	3	N	867	935	1	122
							954	9							
06	62070	X	56539	-0-	-5531	-0-	51985	2	3809	3	N	677	747	1	52
							745	9							
07	64139	X	56441	-0-	-7698	-0-	51974	2	3291	3	N	1069	916	1	205
							1176	9							
08	62217	X	54240	-0-	-7977	-0-	50216	2	3083	3	N	855	903	1	157
							941	9							
09	60210	X	55332	-0-	-4878	-0-	50887	2	3543	3	N	820	738	1	239
							902	9							

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	83190 X	68675	-0-	-14515	-0-	61157	2	4740	3	N	2525	2383 1	471
						2778	9						
05	84320 X	78362	-0-	-5958	-0-	69804	2	5606	3	N	2684	2926 1	229
						2952	9						
06	80220 X	71844	-0-	-8376	-0-	64242	2	4828	3	N	2522	2549 1	202
						2774	9						
07	82894 X	71055	-0-	-11839	-0-	64115	2	4187	3	N	2503	2465 1	240
						2753	9						
08	78368 X	68495	-0-	-9873	-0-	61841	2	3934	3	N	2473	2409 1	304
						2720	9						
09	75840 X	71279	-0-	-4561	-0-	64126	2	4602	3	N	2319	2155 1	468
						2551	9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	9	N	31	178 1	119
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	9	N	39		158
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	14	1	75	9	N	68		226
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	9	N	76	173 1	129
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	N	47		176
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	9	N	59	180 1	55

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

04	7470 X	5973	-0-	-1497	-0-	1050	1	4817	2	N	96		227
						106	9						
05	6789 X	5429	-0-	-1360	-0-	1085	1	4239	2	N	95	174 1	148
						105	9						
06	5880 X	4229	-0-	-1651	-0-	980	1	3229	2	N	18		166
						20	9						
07	6169 X	5228	-0-	-941	-0-	980	1	4192	2	N	51		217
						56	9						
08	6169 X	4797	-0-	-1372	-0-	980	1	3719	2	N	89	173 1	133
						98	9						
09	5970 X	4329	-0-	-1641	-0-	1050	1	3172	2	N	97		230
						107	9						

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

04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	874	2	63	9	N	57		220
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3995	2	13	9	N	12		232
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-		232
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		232
08	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2			N	-0-		232
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT		232

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10475	- 10520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		100651 X	100651	-0-	-0-	-0-	90331	2	7802	3	N	2289	2474	1	201
							2518	9							
05		95387 X	94484	-0-	-903	-0-	84314	2	7534	3	N	2396	2458	1	139
							2636	9							
06		98700 X	98225	-0-	-475	-0-	88577	2	7372	3	N	2069	1882	1	326
							2276	9							
07		110940 X	110940	-0-	-0-	-0-	101740	2	6853	3	N	2134	2027	1	433
							2347	9							
08		105358 X	105358	-0-	-0-	-0-	96744	2	6379	3	N	2032	2181	1	284
							2235	9							
09		100650 X	77159	-0-	-23491	-0-	69888	2	5173	3	N	1907	1805	1	386
							2098	9							

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10596	- 10618		

04		20070 X	16282	-0-	-3788	-0-	14666	2	1212	3	N	367	182	1	335
							404	9							
05		20739 X	18841	-0-	-1898	-0-	16982	2	1452	3	N	370	543	1	162
							407	9							
06		18960 X	17983	-0-	-977	-0-	16282	2	1299	3	N	365	382	1	145
							402	9							
07		19592 X	16443	-0-	-3149	-0-	15017	2	1045	3	N	346	361	1	130
							381	9							
08		18848 X	15240	-0-	-3608	-0-	14121	2	967	3	N	138	173	1	95
							152	9							
09		18240 X	16578	-0-	-1662	-0-	14883	2	1137	3	N	507	369	1	233
							558	9							

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10550	- 10680		

04		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	64	1	7939	2	N	158	195	1	232
							717	3	174	9					
05		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	56	1	8098	2	N	191	184	1	239
							756	3	210	9					
06		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	30	1	7364	2	N	126	175	1	190
							637	3	139	9					
07		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	20	1	7566	2	N	135	183	1	142
							553	3	149	9					
08		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7078	2	512	3	N	119	183	1	78
							131	9							
*09		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	8650	2	694	3	N	147			225
							162	9							

A. ETZLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	286594	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11214	- 11275		

04		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	88	1	11021	2	N	159	194	1	210
							942	3	175	9					
05		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	62	1	8924	2	N	94	195	1	109
							788	3	103	9					
06		8790 X	7615	-0-	-1175	-0-	28	1	7010	2	N	1			110
							576	3	1	9					
07		11222 X	6610	-0-	-4612	-0-	16	1	6044	2	N	106	186	1	30
							433	3	117	9					
08		11222 X	6651	-0-	-4571	-0-	6015	2	424	3	N	193	173	1	50
							212	9							
09		10860 X	5971	-0-	-4889	-0-	5404	2	424	3	N	130	180	1	-0-
							143	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
04	94787 X	94787	-0-	-0-	-0-	86072	2	6790	3	N	1750	1887 1	252
						1925	9						
05	107133 X	107133	-0-	-0-	-0-	96938	2	7919	3	N	2069	2069 1	252
						2276	9						
06	93075 X	93075	-0-	-0-	-0-	84457	2	6451	3	N	1970	1843 1	379
						2167	9						
07	89745 X	86739	-0-	-3006	-0-	79494	2	5334	3	N	1737	1832 1	284
						1911	9						
08	89745 X	78903	-0-	-10842	-0-	72568	2	4765	3	N	1427	1462 1	249
						1570	9						
09	86850 X	79982	-0-	-6868	-0-	72765	2	5365	3	N	1684	1644 1	289
						1852	9						
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344													
04	34660 X	20562	-0-	-14098	-0-	18697	2	1518	3	N	315	588 1	63
						347	9						
05	34906 X	5916	-0-	-28990	-0-	5163	2	434	3	N	290	191 1	162
						319	9						
06	33780 X	19236	-0-	-14544	-0-	17536	2	1374	3	N	296	364 1	94
						326	9						
07	34906 X	30850	-0-	-4056	-0-	28446	2	1939	3	N	423	365 1	152
						465	9						
08	29525 X	29525	-0-	-0-	-0-	27255	2	1823	3	N	406	319 1	239
						447	9						
*09	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	33911	2	2540	3	N	502	521 1	220
						552	9						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923													
04	34019 X	34019	-0-	-0-	-0-	33159	2	860	9	N	782	584 1	393
05	34824 X	34824	-0-	-0-	-0-	34003	2	821	9	N	746	768 1	371
06	32979 X	32979	-0-	-0-	-0-	32217	2	762	9	N	693	757 1	307
07	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	32980	2	741	9	N	674	766 1	215
08	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	31964	2	755	9	N	686	761 1	140
09	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	30210	2	692	9	N	629	564 1	205
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
04	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	450	1	6113	2	N	145	193 1	286
						160	9						
05	6882 X	6835	-0-	-47	-0-	465	1	6225	2	N	132	193 1	225
						145	9						
06	6750 X	6735	-0-	-15	-0-	450	1	6149	2	N	124	188 1	161
						136	9						
07	6975 X	6892	-0-	-83	-0-	485	1	6266	2	N	128		289
						141	9						
08	6975 X	6962	-0-	-13	-0-	465	1	6357	2	N	127	191 1	225
						140	9						
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	450	1	6207	2	N	137	188 1	174
						151	9						
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170																	
04	3120	X	2483	-0-	-637	-0-	-0-	2416	2	67	9	N	61				184
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-	3378	2	84	9	N	76	181	1		79
06	3480	X	2227	-0-	-1253	-0-	-0-	2204	2	23	9	N	21				100
07	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	-0-	3255	2	95	9	N	86				186
08	3472	X	2349	-0-	-1123	-0-	-0-	2268	2	81	9	N	74	182	1		78
09	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	-0-	2357	2	92	9	N	84				162

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																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																	
GOOD EARTH SERVICES LLC 314182																	
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A																	
04	359		14	-0-	-345	-0-	-0-	14	1			N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	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-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																	
GOOD EARTH SERVICES LLC 314182																	
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925																	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-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																	
04	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	-0-	20	1	2013	2	N	-0-				-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2235	2	N	-0-				-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	-0-				-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-				-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	N	-0-				-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2204	2	N	-0-				-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO.		015610										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CALLAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CANVAS ENERGY LLC		100317									
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548 - 2552
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014											

MORALES (4150)		62795 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055									
HOLLINGSWORTH		WELL #:	1	RRCID ->	293357	COMPL. DATE	06/04/2022	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3720 - 3726
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
04	13530	#	12208	-0-	-1322	-0-	12208	3			-0-
05	12927	#	11379	-0-	-1548	-0-	11379	3			-0-
06	12510	#	11710	-0-	-800	-0-	11710	3			-0-
07	12741	#	10074	-0-	-2667	-0-	10074	3			-0-
08	12617	#	11267	-0-	-1350	-0-	11267	3			-0-
09	12210	#	NO RPT	-0-	-12210	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1963	2	81	9	147
05	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	1971	2	64	9	205
06	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1613	2	39	9	240
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1089	2	24	9	262
08	2046	N	1083	-0-	-963	-0-	1069	2	14	9	275
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					275

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)			62797 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA					
BRINKERHOFF OIL COMPANY			093408													
BORCHERS, O. R. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, N. (9250)			62797 975		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
E. YATES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9204 - 9218				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS)			62827 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303				
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	1167	2	4173	3	N	-0-				-0-
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1357	2	4934	3	N	-0-				-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1261	2	4537	3	N	-0-				-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1145	2	4405	3	N	-0-				-0-
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1268	2	4629	3	N	-0-				-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	1294	2	4392	3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960				
04	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	2169	2	7755	3	N	-0-				-0-
05	10726	X	10054	-0-	-672	-0-	2168	2	7886	3	N	-0-				-0-
06	10380	X	10172	-0-	-208	-0-	2212	2	7960	3	N	-0-				-0-
07	10726	X	10101	-0-	-625	-0-	2083	2	8018	3	N	-0-				-0-
08	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	2011	2	7339	3	N	-0-				-0-
09	10170	X	9745	-0-	-425	-0-	2217	2	7528	3	N	-0-				-0-

BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729				
04	13020	X	11976	-0-	-1044	-0-	2618	2	9358	3	N	-0-				-0-
05	13950	X	7901	-0-	-6049	-0-	1704	2	6197	3	N	-0-				-0-
06	13500	X	12325	-0-	-1175	-0-	2680	2	9645	3	N	-0-				-0-
07	13950	X	8329	-0-	-5621	-0-	1718	2	6611	3	N	-0-				-0-
08	13919	X	10384	-0-	-3535	-0-	2233	2	8151	3	N	-0-				-0-
09	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	3432	2	11652	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338			
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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
04	90	N	60	-0-	-30		13	2	47	3	N	-0-
05	69	N	69	-0-	-0-		15	2	54	3	N	-0-
06	138	N	138	-0-	-0-		30	2	108	3	N	-0-
07	258	N	258	-0-	-0-		53	2	205	3	N	-0-
08	187	N	187	-0-	-0-		40	2	147	3	N	-0-
09	90	N	65	-0-	-25		15	2	50	3	N	-0-

STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
04	15990	X	15497	-0-	-493		3387	2	12110	3	N	-0-
05	16523	X	15185	-0-	-1338		3275	2	11910	3	N	-0-
06	16530	X	14942	-0-	-1588		3249	2	11693	3	N	-0-
07	17081	X	14962	-0-	-2119		3086	2	11876	3	N	-0-
08	17081	X	15616	-0-	-1465		3358	2	12258	3	N	-0-
09	15510	X	13639	-0-	-1871		3103	2	10536	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
04	3480	X	3480	-0-	-0-		761	2	2719	3	N	-0-
05	3317	X	3264	-0-	-53		704	2	2560	3	N	-0-
06	3150	X	2319	-0-	-831		504	2	1815	3	N	-0-
07	3379	X	3059	-0-	-320		631	2	2428	3	N	-0-
08	3379	X	2698	-0-	-681		580	2	2118	3	N	-0-
09	3270	X	2335	-0-	-935		531	2	1804	3	N	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
04	259	N	259	-0-	-0-		57	2	202	3	N	-0-
05	155	N	89	-0-	-66		19	2	70	3	N	-0-
06	74	N	74	-0-	-0-		16	2	58	3	N	-0-
07	217	N	202	-0-	-15		42	2	160	3	N	-0-
08	136	N	136	-0-	-0-		29	2	107	3	N	-0-
09	60	N	32	-0-	-28		7	2	25	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
04	282	N	282	-0-	-0-		62	2	220	3	N	-0-
05	372	N	122	-0-	-250		26	2	96	3	N	-0-
06	210	N	130	-0-	-80		28	2	102	3	N	-0-
07	279	N	54	-0-	-225		11	2	43	3	N	-0-
08	124	N	124	-0-	-0-		27	2	97	3	N	-0-
09	144	N	144	-0-	-0-		33	2	111	3	N	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
04	5610	X	4900	-0-	-710		1071	2	3829	3	N	-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-		1318	2	4794	3	N	-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-		1263	2	4544	3	N	-0-
07	5456	X	5415	-0-	-41		1117	2	4298	3	N	-0-
08	5952	X	5719	-0-	-233		1230	2	4489	3	N	-0-
09	5760	X	5563	-0-	-197		1266	2	4297	3	N	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2	7324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9610 X	9265	-0-	-345	-0-	-0-	1998	2	7267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9390 X	7200	-0-	-2190	-0-	-0-	1566	2	5634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	7878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2	11675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	2	10860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659						
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315						
04	4110 X	3623	-0-	-487	-0-	-0-	792	2	2831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4247 X	3639	-0-	-608	-0-	-0-	785	2	2854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4110 X	3402	-0-	-708	-0-	-0-	740	2	2662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	-0-	660	2	2540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3844 X	3654	-0-	-190	-0-	-0-	786	2	2868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	3489	-0-	-141	-0-	-0-	794	2	2695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368						
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096						
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	13	2	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	13	2	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	10	2	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580						
04	4320 X	4074	-0-	-246	-0-	-0-	890	2	3184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4557 X	4487	-0-	-70	-0-	-0-	968	2	3519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	3511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	3795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	-0-	916	2	3344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	4135	-0-	-365	-0-	-0-	941	2	3194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445						
04	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	-0-	765	2	2736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	-0-	834	2	3034	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3563	-0-	-427	-0-	-0-	775	2	2788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3837	-0-	-286	-0-	-0-	791	2	3046	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3647	-0-	-228	-0-	-0-	784	2	2863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	3004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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

MORAY (EDWARDS)		1999		//CONT.//	62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				//CONT.//	073059								
HAMILTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	1212	2	4332	3	N	-0-		-0-
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	1078	2	3919	3	N	-0-		-0-
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	1097	2	3949	3	N	-0-		-0-
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	776	2	2986	3	N	-0-		-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	938	2	3426	3	N	-0-		-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	981	2	3332	3	N	-0-		-0-

EVX OPERATING LLC					101131					CNTY: DE WITT			
CUERO SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)					63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.					483925								
STATE TRACT 100				WELL #:	1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 - 8538
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	56	1	64	2	Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	118	-0-	118	118	71	1	47	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)					63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.					378253								
WELDER-CLIBURN				WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)					63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.					804350								
MOLNOSKEY, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEIMER, LOIS						RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 - 1226
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)												
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
SUSTR, JIM J. UNIT //CONT.// 804350												
WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
CARTWRIGHT RANCH 732075												
WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950												
O	T. A.											
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894												
O	ALLOW CODE											
04	4920 X	2204	-0-	-2716	-0-	348	1	1850	2	N	5	58
05	4154 X	2535	-0-	-1619	-0-	357	1	2175	2	N	3	61
06	3090 X	1699	-0-	-1391	-0-	296	1	1403	2	N	-0-	61
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	261	1	3328	2	N	3	64
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	259	1	3630	2	N	7	71
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	351	1	3144	2	N	20	91

CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935												
O	ALLOW CODE											
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832												
O	ALLOW CODE											
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023												

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
CARTWRIGHT RANCH 732075												
WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013												
O	T. A.											
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871														
M O	ALLOW 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	6210 X	3119	-0-	-3091 B	-0-	200	1	2917	2	Y	2			194
05	6417 X	3340	-0-	-3077 B	-0-	217	1	3120	2	Y	3	139 1		58
06	5340 X	2586	-0-	-2754 B	-0-	67	1	2516	2	Y	3			61
07	4836 X	2662	-0-	-2174 B	-0-	171	1	2490	2	Y	1			62
08	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	264	1	3958	2	Y	3			65
09	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	281	1	3252	2	Y	-0-			65
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
WELDERXP LTD. 907320														
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
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
MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544														
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	203	1	541	2	N	-0-			-0-
05	744 N	532	-0-	-212	-0-	169	1	363	2	N	-0-			-0-
06	810 N	480	-0-	-330	-0-	197	1	283	2	N	-0-			-0-
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	261	1	473	2	N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	264	1	316	2	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	222	1	491	2	N	-0-			-0-
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617														
04	2220 X	1508	-0-	-712	-0-	203	1	1305	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	1463	-0-	-831	-0-	218	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	875	-0-	-895	-0-	186	1	689	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	97	-0-	-1732	-0-	37	1	60	2	N	-0-			-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	1500 X	59	-0-	-1441	-0-	36	1	23	2	N	-0-			-0-
MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2200)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT RANCH

63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-				-0-
05	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
06	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-				-0-
07	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				-0-
08	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (2500)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
CARTWRIGHT RANCH

63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTWRIGHT RANCH

WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0	879	-0-	879	13138	203	1	676	2	N	-0-				-0-
05	0	848	-0-	848	13986	218	1	630	2	Y	-0-				-0-
06	0	743	-0-	743	14729	223	1	520	2	Y	-0-				-0-
07	0	815	-0-	815	15544	261	1	554	2	Y	-0-				-0-
08	0	859	-0-	859	16403	264	1	595	2	Y	-0-				-0-
09	0	494	-0-	494	16897	192	1	302	2	Y	-0-				-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
215625
WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175
WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	127	1	214	2	Y	7			49
						8	9							
05	403 N	127	-0-	-276	-0-	41	1	86	2	Y	-0-			49
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	76	1	154	2	Y	-0-			49
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	152	1	315	2	Y	-0-			49
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	91	1	246	2	Y	-0-			49
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	77	1	164	2	Y	-0-			49

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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166												
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412						
04	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	850	1	1428	2	Y	24			72
						26	9							
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	12			84
06	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	780	1	1591	2	Y	159	102	1	141
						175	9							
07	3069 X	2501	-0-	-568	-0-	750	1	1697	2	Y	49			190
						54	9							
08	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	612	1	1493	2	Y	10			200
						11	9							
09	DLQ G-10	2416	-0-	2416	4532	762	1	1596	2	Y	53	104	1	149
						58	9							

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DEGUELLO OPERATING LLC		210225												
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT			-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ARCO SANGER ESTATE		2												
		WELL #: 2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240						
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
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

04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		68
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		68
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		68
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		68
08		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		68
09		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT		68

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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDERXP LTD.			907320									
O'BRIEN RANCH			WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BRIEN RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)			64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471									
MARY ALICE JONES			WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562	
04		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2088	2	15	9	N	248
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	255
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	260
07		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	260
08		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7705	2	54	9	N	309
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6879	2	35	9	N	186
										155	1	

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	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			180
05	884 X	884	-0-	-0-	-0-	827	2	57	9	Y	52		232
06	1890 X	498	-0-	-1392	-0-	463	2	35	9	Y	32	172 1	92
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		92

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	3100 N	4767	-0-	1667	1667	4514	1	253	9	N	230	174 1	108
06	1667 N	-0-	-0-	-1667	-0-					N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
08	2883	5686	-0-	2803	2803	5518	2	168	9	N	153		261
*09	34781	17384	-0-	-17397	-0-	16874	2	510	9	N	464	527 1	198

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

04	0 X	292	-0-	292 B	-53648	19	1	223	2	Y	45		45
05	0 X	304	-0-	304 B	-53344	50	9						
06	300 X	348	-0-	48 B	-53296	28	1	284	2	Y	-0-		45
07	310 X	396	-0-	86 B	-53210	41	1	320	2	Y	-0-		45
08	310 X	296	-0-	-14 B	-53210	35	1	355	2	Y	-0-		45
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-53210			261	2	Y	-0-		45

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	94	-0-	-116 B	-0-	8	1	86	2	Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	125	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-		-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF. 14492 - 14893		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17222		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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORBEE (GEOLOGIC)				65916 183	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355									
BROWN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2750 - 2760		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086									
WHIDDON		WELL #:		3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 2506 - 2510		
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BROWN		WELL #:		18	RRCID ->	287930	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 3838 - 3843		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			7

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
LOONEY				WELL #:	3	RRCID ->	295384	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3611 - 3624	
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
04		16170 X	5451	-0-	-10719 B	-0-	24 1	5385 2	N	38	167 1			93
							42 9							
05		12431 X	9254	-0-	-3177 B	-0-	72 1	9156 2	N	24				117
							26 9							
06		12030 X	7575	-0-	-4455 B	-0-	67 1	7274 2	N	213	178 1			152
							234 9							
07		12431 X	8857	-0-	-3574 B	-0-	150 1	8486 2	N	201	179 1			174
							221 9							
08		9393 X	8526	-0-	-867 B	-0-	150 1	8139 2	N	215	179 1			210
							237 9							
09		8970 X	8040	-0-	-930 B	-0-	150 1	7832 2	N	53	185 1			78
							58 9							

NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
BROWN H				WELL #:	1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 - 3237	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-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-

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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:	1 C	RRCID ->	291507	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	4634 - 4636	
04	7170	#	3949	-0-	-3221	-0-	330 1	3619 3	N	-0-				-0-
05	6882	#	5756	-0-	-1126	-0-	518 1	5238 3	N	-0-				-0-
06	6600	#	5578	-0-	-1022	-0-	488 1	5090 3	N	-0-				-0-
07	6820	#	4133	-0-	-2687	-0-	483 1	3650 3	N	-0-				-0-
08	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	518 1	6022 3	N	-0-				-0-
09	5580	#	5553	-0-	-27	-0-	484 1	5069 2	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	
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-				-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	1037	-0-	1037 B	-0-	1037 3	N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310							
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	192
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	193
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	200
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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9162 - 9220			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SPINDLETOP		WELL #: 2		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8053 - 8056			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3407 - 3415			
04	930 #	392	-0-	-538	-0-	392	2		N	-0-			49
05	961 #	57	-0-	-904	-0-	57	2		N	-0-			49
06	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1 9	N	1			50
07	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1 9	N	1			51
08	1178 #	516	-0-	-662	-0-	515	2	1 9	N	1			52
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			52

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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	BALANCE
NORMANNA, E. (FRIO)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513 - 2515	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		80	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		80	
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	5899 - 5909	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-		-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT		-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT		-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT		-0-	
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
WOODRUFF				WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5857 - 5862	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		70	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		70	
NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MOSAIC OIL LLC				589978										
WEST				WELL #:	1	RRCID ->	088602	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2804 - 2808	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
NURSERY (3400)				66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
GARRISON LTD.				295861										
KOHUTEK				WELL #:	1	RRCID ->	244927	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3298 - 3351	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	
KOHUTEK "B"				WELL #:	2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3382 - 3388	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	

NURSERY (3500)												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
LEE		681459		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

NURSERY, S. (1000)												
MOSAIC OIL LLC		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
WEST, JOHN		589978		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625)												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
HAYNES G.U.		802627		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3599 - 3601
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)												
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BARTLETT		211299		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260
04	210	N	94	-0-	-116		-0-	94	3	N	-0-	136
05	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3	N	-0-	136
06	270	N	2	-0-	-268		-0-	2	3	N	-0-	136
07	93	N	5	-0-	-88		-0-	5	3	N	-0-	136
08	31	N	8	-0-	-23		-0-	8	3	N	-0-	136
09	2	N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-	136

BARTLETT												
				WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416
04	270	N	113	-0-	-157		-0-	113	3	N	-0-	16
05	21	N	21	-0-	-0-		-0-	21	3	N	-0-	16
06	330	N	3	-0-	-327		-0-	3	3	N	-0-	16
07	124	N	6	-0-	-118		-0-	6	3	N	-0-	16
08	31	N	9	-0-	-22		-0-	9	3	N	-0-	16
09	3	N	-0-	-0-	-3		-0-			N	-0-	16

HOWARD, V. B.												
				WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564
04	180	N	75	-0-	-105		-0-	75	3	N	-0-	44
05	14	N	14	-0-	-0-		-0-	14	3	N	-0-	44
06	210	N	2	-0-	-208		-0-	2	3	N	-0-	44
07	93	N	4	-0-	-89		-0-	4	3	N	-0-	44
08	14	N	6	-0-	-8		-0-	6	3	N	-0-	44
09	2	N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-	44

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

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
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					28
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					28
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					28
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					28
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178

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

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5490 X	2904	-0-	-2586	-0-	300	1	2590	2	N	13					68
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	620	1	5050	2	N	183	182	1			69
06	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	520	1	3842	2	N	43					112
07	5177 X	4930	-0-	-247	-0-	600	1	4274	2	N	51					163
08	5859 X	5130	-0-	-729	-0-	620	1	4453	2	N	52	183	1			32
09	5670 X	4490	-0-	-1180	-0-	540	1	3902	2	N	44					76

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

04	3990 X	3300	-0-	-690	-0-	392	1	2895	3	N	12	81	1			93
05	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	481	1	3264	3	N	12					105
06	3990 X	3790	-0-	-200	-0-	499	1	3268	3	N	21					126
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	437	1	3388	3	N	19	53	1			92
08	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	371	1	3179	3	N	14					106
09	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	20	1	3103	2	N	35					141

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085								
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3930 X	2930	-0-	-1000	-0-	348	1	2570	3	N	11	166
05	4061 X	3070	-0-	-991	-0-	12	9	2635	3	N	43	137
06	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	47	9	1881	3	N	3	140
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3	9	3473	3	N	12	152
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	13	9	2725	3	N	26	117
09	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	318	1	2675	2	N	29	146
						29	9					
						20	1					
						32	9					

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	42	1	308	3	N	88	87
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97	9	323	3	N	77	53
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	48	1	304	3	N	56	109
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	85	9	314	3	N	45	154
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	46	1	310	3	N	16	55
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	62	9	321	2	N	122	177
						41	1					
						50	9					
						36	1					
						18	9					
						3	1					
						134	9					

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	21	3	N	38	144
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	42	9	10	3	N	57	141
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	N	25	38
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	63	9	5	3	N	26	64
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	4	3	N	19	83
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	9	448	2	N	23	106
						1	1					
						29	9					
						21	9					
						2	1					
						25	9					

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085									
MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9832 - 9858	
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		5732 X	5732	-0-	-0-	681 1	5007 3		N	40	92 1		62
						44 9							
05		6107 X	5441	-0-	-666	660 1	4737 3		N	40	63 1		39
						44 9							
06		5910 X	4253	-0-	-1657	700 1	3525 3		N	25	25 1		39
						28 9							
07		6107 X	6036	-0-	-71	780 1	5226 3		N	27			66
						30 9							
08		5921 X	5534	-0-	-387	778 1	4741 3		N	14			80
						15 9							
09		5730 X	4850	-0-	-880	26 1	4673 2		N	137	186 1		31
						151 9							

MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9382 - 9390	
04		60 N	24	-0-	-36	3 1	21 3		N	-0-			36
05		42 N	42	-0-	-0-	5 1	37 3		N	-0-			36
06		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-			36
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			36
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903	
04		4587 X	4587	-0-	-0-	506 1	4041 3		N	36	177 1		78
						40 9							
05		4763 X	4763	-0-	-0-	620 1	4053 3		N	82			160
						90 9							
06		4530 X	3119	-0-	-1411	495 1	2600 3		N	22			182
						24 9							
07		4681 X	625	-0-	-4056	204 1	421 3		N	-0-			182
08		4681 X	2405	-0-	-2276	314 1	2091 3		N	-0-			182
09		4530 X	3311	-0-	-1219	30 1	3245 2		N	33			215
						36 9							

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.//		531085											
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9835 - 10000		
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		4590 X	3542	-0-	-1048	-0-	421 1	3109 3	N	11			117
							12 9						
05		4743 X	3699	-0-	-1044	-0-	473 1	3211 3	N	14			131
							15 9						
06		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	517 1	3386 3	N	46			177
							51 9						
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	469 1	3633 3	N	15	129 1		63
							17 9						
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	551 1	4716 3	N	22			85
							24 9						
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	30 1	4601 2	N	20			105
							22 9						

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9892 - 10126		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.10166 - 10255		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9200 - 9310		
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	29 1	31 9	N	28			79
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	29 1	29 9	N	26			105
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	57 1	29 9	N	26			131
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-			131
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

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		
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1780 2	33 9	N	30			198
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2042 2	124 9	N	113			311
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1732 2	55 9	N	50	316 1		45
07		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2312 2	109 9	N	99			144
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2618 2	96 9	N	87			231
*09		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2794 2	47 9	N	43	181 1		93

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9564 - 9598		
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			76
05		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-			76
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			76
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			76
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			76
09		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2		N	-0-			76

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9774 - 9999		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	780 N	696	-0-	-84	-0-	666	2	30	9	N	27	2	1	87
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	730	2	67	9	N	61			148
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	712	2	7	9	N	6	3	1	151
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	670	2	45	9	N	41	2	1	190
*08	806 N	525	-0-	-281	-0-	477	2	48	9	N	44	2	1	232
09	720 N	561	-0-	-159	-0-	544	2	17	9	N	15	180	1	67

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895				
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

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9670 - 9892		
04	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7905	2	84	9	N	76	27	1	366
05	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6123	2	72	9	N	65	324	1	107
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5253	2	79	9	N	72	24	1	155
07	2325 X	850	-0-	-1475	-0-	836	2	14	9	N	13	3	1	165
*08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7687	2	99	9	N	90	30	1	225
*09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9114	2	105	9	N	95	224	1	96

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726				
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1919	2	65	9	N	59	7	1	252
05	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1941	2	57	9	N	52	176	1	128
06	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1849	2	66	9	N	60	8	1	180
07	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	1767	2	65	9	N	59	6	1	233
*08	1984 N	1503	-0-	-481	-0-	1441	2	62	9	N	56	176	1	113
09	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1657	2	61	9	N	55	7	1	161

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780				
04	1230 N	640	-0-	-590	-0-	629	2	11	9	N	10			246
05	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-			246
06	1380 N	1026	-0-	-354	-0-	1022	2	4	9	N	4	181	1	69
07	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-			69
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1702	2	145	9	N	132			201
09	1020 N	824	-0-	-196	-0-	785	2	39	9	N	35			236

SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER		769281		WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
TRISUN ENERGY SERVICES LLC					871098													
LIVE OAK SWD			WELL #:		1	RRCID -> 271623			COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440							
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

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WELDERXP LTD. ARNOLD			WELL #:		907320 1	RRCID -> 235468			COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINTON			WELL #:		1	RRCID -> 244405			COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913							
04		3150 X	2887	-0-	-263	-0-	-0-	2835	2	52	9	N	47					309
05		3255 X	3118	-0-	-137	-0-	-0-	3077	2	41	9	N	37					346
06		3030 X	2853	-0-	-177	-0-	-0-	2847	2	6	9	N	5	153	1			198
07		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3439	2	50	9	N	45					243
08		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2	57	9	N	52					295
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	2	83	9	N	75	89	1			281

OAKVILLE-HINTON G.U.			WELL #:		1	RRCID -> 247162			COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490							
04		1560 X	1231	-0-	-329	-0-	-0-	1207	2	24	9	N	22					501
05		1612 X	968	-0-	-644	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3					504
06		1380 X	279	-0-	-1101	-0-	-0-	279	2			N	-0-					504
07		1426 X	583	-0-	-843	-0-	-0-	583	2			N	-0-					504
08		1426 X	398	-0-	-1028	-0-	-0-	384	2	14	9	N	13					517
09		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2	42	9	N	38	105	1			450

OAKVILLE (WILCOX 7700)			WELL #:		66519 750 531085	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MCCLELLAND			WELL #:		22	RRCID -> 283645			COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764							
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1296	3	N	31	91	1			61
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1212	3	N	42	64	1			39
06		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	-0-	226	1	1139	3	N	34	29	1			44
07		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	-0-	180	1	1206	3	N	25					69
08		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	-0-	182	1	1112	3	N	14					83
09		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	-0-	15	1	1280	2	N	-0-					83

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (1550)			66519 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
JJRS INVESTMENTS INC.			427648									
REAGAN, ROBERT ET AL			WELL #: 5T		RRCID -> 153095		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 1552 - 1560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

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

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)			66521 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
REAGAN, L. A.			WELL #: 1		RRCID -> 105760		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9480 - 9496	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22												

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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)			66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC			872252									
REAGAN, ROBERT H.			WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6859 - 6862	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
BURROWS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160 PERF. 4058 - 4070	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3813 - 3823	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	5
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	5
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	5
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	5

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 3706 - 3953	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	9
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-	9
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-	9
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2	Y	-0-	9
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 2	Y	-0-	9

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	31 X	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	5	1	2	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150				
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			4
*05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			4
*06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-			4
*07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-			4
*08	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	61	-0-	61	114	61	1			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			9
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			9
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			9
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			9
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			9
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			78
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			78
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			78
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			78
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			78
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				3
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				3
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-				3
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-				3
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2				N	-0-				3
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2				N	-0-				3

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

O'CONNOR 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																
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				12
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-				12
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				12
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				12
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				12
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				12

O'CONNOR 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																
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				93
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-				93
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				93
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				93
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				93
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				93

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518																
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-				4
05	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2				Y	-0-				4
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2				Y	-0-				4
07	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2				Y	-0-				4
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2				Y	-0-				4
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2				Y	-0-				4

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720																
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				41
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				41
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-				41
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				41
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				41
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				41

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 - 4272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD BUZZARD (WILCOX)				66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12056 - 12106
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		33
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		33
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		33
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		33
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		33
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		33

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12010 - 12058
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		39
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		39
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		39
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		39
08	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		39
09	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		39

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.12432 - 14484
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		77
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		77
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		77
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		77
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		77
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		77

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409 - 12736
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OLIVIA (7500, UPPER)		67197 375		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7461 - 7474
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)			67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
ALGEA GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 147028	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 10318	- 10380									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORD (WILCOX J-1 SAND)			67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
KILLROY-TIPTON			WELL #: 1	RRCID -> 132690	COMPL. DATE 08/14/1989	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8983	- 8990									

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TIPTON			WELL #: 2	RRCID -> 189915	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 14714	PERF. 8981	- 8994									

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

PAISANO CREEK (PETTUS)			68447 800	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK								
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277														
COX			WELL #: 3	RRCID -> 171598	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4582	- 4592									

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

PAISANO CREEK (YEGUA)			68447 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC.			027424														
GRANBERRY A			WELL #: 1	RRCID -> 272362	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5186	- 5222									

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023														

CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355														
MCNEILL H			WELL #: 1	RRCID -> 272361	COMPL. DATE 05/06/2016	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4433	- 4438									

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			39

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105
ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2340	248	-0-	-2092 B	-1874	235	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	0	230	-0-	230 B	-1644	230	1			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-	2	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1644										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

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

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)			//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #:	5	RRCID ->	038971	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892	- 10937
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3660 #	2586	-0-	-1074 B	-7903	2330 2	256 9	N	233	156 1	112
05		3782 #	887	-0-	-2895 B	-10798	666 2	221 9	N	201	177 1	136
06		3630 #	-0-	-0-	-3630 B	-14428			N	-0-		136
07		3534 #	41	-0-	-3493 B	-17921	38 2	3 9	N	3		139
08		3534 #	14	-0-	-3520 B	-21441	14 2		N	-0-	67 7	72
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-14872	CANCELLED UNDERAGE ->		-6569				
09		2580 #	9	-0-	-2571 B	-17443	9 2		N	-0-		72

GULFTEX ENERGY, LLC				338751								
MOCZYGEMBA, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898	- 10976
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-911			N	32		168
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-911			N	37		205
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-911			N	31	175 1	61
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-911			N	37		98
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-911			N	28		126
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-911				
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		126

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
LABUS, J. V.			WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		38
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		38

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9176	- 9189
04		2490 N	2324	-0-	-166	-0-	620 1	1540 3	N	149	197 1	272
							164 9					
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	620 1	1611 3	N	149		421
							164 9					
06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	600 1	1598 3	N	108	195 1	334
							119 9					
07		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	580 1	1558 3	N	122		456
							134 9					
08		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	580 1	1726 3	N	148	194 1	410
							163 9					
09		600 X NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		410

STATE TRACT 89			WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF. 9480	- 9548
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925								
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF. 9132 - 9148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9100 - 9148	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9178 - 9196	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	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	
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	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PAPALOTE (5200)				69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120908	COMPL. DATE	04/15/1986	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 5081 - 5091	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-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

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

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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4174 - 4184
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

04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		90
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4305 - 4311
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-		200
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		200
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		200
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		200
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		200
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)				69562 270	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412								
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	200773	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2924 - 2926
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412								
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID ->	189327	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	2820 - 2823
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13671 - 13873
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	13408 - 13900
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	7 2	26 3	N	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	4 2	15 3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)																
BLACKBRUSH O & G, LLC																
GORDON GAS UNIT																
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
//CONT.// 073059																
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		20130 X	20106	-0-	-24 B	-0-	4395 2	15711 3	N		-0-					-0-
05		20801 X	16966	-0-	-3835 B	-0-	3659 2	13307 3	N		-0-					-0-
06		20130 X	17460	-0-	-2670 B	-0-	3797 2	13663 3	N		-0-					-0-
07		20801 X	18551	-0-	-2250 B	-0-	3826 2	14725 3	N		-0-					-0-
08		20801 X	17030	-0-	-3771 B	-0-	3662 2	13368 3	N		-0-					-0-
09		20100 X	17633	-0-	-2467 B	-0-	4012 2	13621 3	N		-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821																
04		4800 X	4764	-0-	-36 B	-0-	1041 2	3723 3	N		-0-					-0-
05		5022 X	4855	-0-	-167 B	-0-	1047 2	3808 3	N		-0-					-0-
06		4860 X	4627	-0-	-233 B	-0-	1006 2	3621 3	N		-0-					-0-
07		5022 X	4681	-0-	-341 B	-0-	965 2	3716 3	N		-0-					-0-
08		4929 X	4664	-0-	-265 B	-0-	1003 2	3661 3	N		-0-					-0-
09		4770 X	4468	-0-	-302 B	-0-	1017 2	3451 3	N		-0-					-0-

G W CURRER GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277																
04		3630 X	2304	-0-	-1326 B	-0-	504 2	1800 3	N		-0-					-0-
05		2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	488 2	1776 3	N		-0-					-0-
06		2430 X	2272	-0-	-158 B	-0-	494 2	1778 3	N		-0-					-0-
07		2511 X	2396	-0-	-115 B	-0-	494 2	1902 3	N		-0-					-0-
08		2511 X	2426	-0-	-85 B	-0-	522 2	1904 3	N		-0-					-0-
09		2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	546 2	1854 3	N		-0-					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264																
04		3300 X	2937	-0-	-363 B	-0-	642 2	2295 3	N		-0-					-0-
05		3472 X	3008	-0-	-464 B	-0-	649 2	2359 3	N		-0-					-0-
06		3360 X	2934	-0-	-426 B	-0-	638 2	2296 3	N		-0-					-0-
07		3472 X	3012	-0-	-460 B	-0-	621 2	2391 3	N		-0-					-0-
08		3038 X	3004	-0-	-34 B	-0-	646 2	2358 3	N		-0-					-0-
09		2940 X	2769	-0-	-171 B	-0-	630 2	2139 3	N		-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446																
04		3180 X	18	-0-	-3162 B	-0-	4 2	14 3	N		-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
07		4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	892 2	3433 3	N		-0-					-0-
08		1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	302 2	1102 3	N		-0-					-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	957 2	3249 3	N		-0-					-0-

TURNER GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001																
04		2682 X	2682	-0-	-0- B	-0-	586 2	2096 3	N		-0-					-0-
05		4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	1011 2	3676 3	N		-0-					-0-
06		2344 X	2344	-0-	-0- B	-0-	510 2	1834 3	N		-0-					-0-
07		5401 X	5401	-0-	-0- B	-0-	1114 2	4287 3	N		-0-					-0-
08		4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	1048 2	3826 3	N		-0-					-0-
09		3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	908 2	3083 3	N		-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637																
04		3420 X	3373	-0-	-47 B	-0-	737 2	2636 3	N		-0-					-0-
05		3534 X	3411	-0-	-123 B	-0-	736 2	2675 3	N		-0-					-0-
06		3420 X	3096	-0-	-324 B	-0-	673 2	2423 3	N		-0-					-0-
07		3472 X	3085	-0-	-387 B	-0-	636 2	2449 3	N		-0-					-0-
08		3472 X	2600	-0-	-872 B	-0-	559 2	2041 3	N		-0-					-0-
09		3360 X	2674	-0-	-686 B	-0-	608 2	2066 3	N		-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.13467	- 15592	
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		540 N	4	-0-	-536 B	-0-	1 2	3 3	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	208 2	800 3	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	302 2	1024 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.13709	- 15368	
04		5190 X	4919	-0-	-271 B	-0-	1075 2	3844 3	N	-0-			-0-
05		5363 X	4240	-0-	-1123 B	-0-	914 2	3326 3	N	-0-			-0-
06		5190 X	4397	-0-	-793 B	-0-	956 2	3441 3	N	-0-			-0-
07		5363 X	5293	-0-	-70 B	-0-	1092 2	4201 3	N	-0-			-0-
08		5363 X	4775	-0-	-588 B	-0-	1027 2	3748 3	N	-0-			-0-
09		4920 X	4550	-0-	-370 B	-0-	1035 2	3515 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13591	- 13706	
04		360 N	273	-0-	-87 B	-0-	60 2	213 3	N	-0-			-0-
05		341 N	168	-0-	-173 B	-0-	36 2	132 3	N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	58 2	208 3	N	-0-			-0-
07		279 N	64	-0-	-215 B	-0-	13 2	51 3	N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	74 2	268 3	N	-0-			-0-
09		270 N	111	-0-	-159 B	-0-	25 2	86 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.13335	- 15071	
04		3930 X	3877	-0-	-53 B	-0-	847 2	3030 3	N	-0-			-0-
05		7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	1541 2	5603 3	N	-0-			-0-
06		6921 X	6921	-0-	-0- B	-0-	1505 2	5416 3	N	-0-			-0-
07		5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	1105 2	4254 3	N	-0-			-0-
08		4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	1033 2	3771 3	N	-0-			-0-
09		5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	1213 2	4118 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905	PERF.13634	- 13221	
04		3360 X	3175	-0-	-185 B	-0-	694 2	2481 3	N	-0-			-0-
05		3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	726 2	2642 3	N	-0-			-0-
06		3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	701 2	2522 3	N	-0-			-0-
07		3286 X	3274	-0-	-12 B	-0-	675 2	2599 3	N	-0-			-0-
08		3379 X	3280	-0-	-99 B	-0-	705 2	2575 3	N	-0-			-0-
09		3270 X	3131	-0-	-139 B	-0-	712 2	2419 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13656	- 15849	
04		4380 X	4315	-0-	-65 B	-0-	943 2	3372 3	N	-0-			-0-
05		4464 X	4402	-0-	-62 B	-0-	949 2	3453 3	N	-0-			-0-
06		4350 X	4234	-0-	-116 B	-0-	921 2	3313 3	N	-0-			-0-
07		4495 X	4377	-0-	-118 B	-0-	903 2	3474 3	N	-0-			-0-
08		4495 X	4381	-0-	-114 B	-0-	942 2	3439 3	N	-0-			-0-
09		4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	1009 2	3426 3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13468	- 14000	
04		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	379 2	1353 3	N	-0-			-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	329 2	1196 3	N	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	281 2	1011 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1186	-0-	-116 B	-0-	245 2	941 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	250 2	912 3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1155	-0-	-105 B	-0-	263 2	892 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13519	- 16028	
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		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	705 2	2521 3	N	-0-			-0-
05		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	683 2	2483 3	N	-0-			-0-
06		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	657 2	2364 3	N	-0-			-0-
07		3090 X	3090	-0-	-0- B	-0-	637 2	2453 3	N	-0-			-0-
08		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	818 2	2985 3	N	-0-			-0-
09		3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	740 2	2512 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13434	- 15693	
04		4140 X	4048	-0-	-92 B	-0-	885 2	3163 3	N	-0-			-0-
05		4309 X	4186	-0-	-123 B	-0-	903 2	3283 3	N	-0-			-0-
06		4170 X	4052	-0-	-118 B	-0-	881 2	3171 3	N	-0-			-0-
07		4413 X	4413	-0-	-0- B	-0-	910 2	3503 3	N	-0-			-0-
08		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	1003 2	3660 3	N	-0-			-0-
09		4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	1061 2	3603 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13463	- 15869	
04		2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	443 2	1582 3	N	-0-			-0-
05		2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	578 2	2102 3	N	-0-			-0-
06		2125 X	2125	-0-	-0- B	-0-	462 2	1663 3	N	-0-			-0-
07		1609 X	1609	-0-	-0- B	-0-	332 2	1277 3	N	-0-			-0-
08		2736 X	2736	-0-	-0- B	-0-	588 2	2148 3	N	-0-			-0-
09		1577 X	1577	-0-	-0- B	-0-	359 2	1218 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13317	- 15667	
04		7350 X	5397	-0-	-1953 B	-0-	1180 2	4217 3	N	-0-			-0-
05		6851 X	5525	-0-	-1326 B	-0-	1192 2	4333 3	N	-0-			-0-
06		5820 X	5408	-0-	-412 B	-0-	1176 2	4232 3	N	-0-			-0-
07		6014 X	5576	-0-	-438 B	-0-	1150 2	4426 3	N	-0-			-0-
08		6014 X	5456	-0-	-558 B	-0-	1173 2	4283 3	N	-0-			-0-
09		5400 X	5216	-0-	-184 B	-0-	1187 2	4029 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13310	- 13833	
04		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	240 2	857 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	239 2	870 3	N	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	229 2	823 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1046	-0-	-101 B	-0-	216 2	830 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	227 2	828 3	N	-0-			-0-
09		1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	232 2	788 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13314	- 16072	
04		6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	1420 2	5076 3	N	-0-			-0-
05		5921 X	5350	-0-	-571 B	-0-	1154 2	4196 3	N	-0-			-0-
06		5670 X	5224	-0-	-446 B	-0-	1136 2	4088 3	N	-0-			-0-
07		6200 X	5351	-0-	-849 B	-0-	1104 2	4247 3	N	-0-			-0-
08		6200 X	5244	-0-	-956 B	-0-	1128 2	4116 3	N	-0-			-0-
09		6000 X	5223	-0-	-777 B	-0-	1188 2	4035 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699	
04		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	559 2	1998 3	N	-0-			-0-
05		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	560 2	2037 3	N	-0-			-0-
06		2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	528 2	1900 3	N	-0-			-0-
07		2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	500 2	1926 3	N	-0-			-0-
08		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	523 2	1911 3	N	-0-			-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	465 2	1578 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HENRY BUES GAS UNIT //CONT.// 073059															
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	1617	2	5780	3	N	-0-			-0-
05		7342 X	7342	-0-	-0- B	-0-	1583	2	5759	3	N	-0-			-0-
06		6881 X	6881	-0-	-0- B	-0-	1496	2	5385	3	N	-0-			-0-
07		6380 X	6380	-0-	-0- B	-0-	1316	2	5064	3	N	-0-			-0-
08		5890 X	5073	-0-	-817 B	-0-	1091	2	3982	3	N	-0-			-0-
09		5700 X	4369	-0-	-1331 B	-0-	994	2	3375	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															

04		1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-	264	2	943	3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1161	-0-	-110 B	-0-	250	2	911	3	N	-0-			-0-
06		1200 N	950	-0-	-250 B	-0-	207	2	743	3	N	-0-			-0-
07		1240 N	913	-0-	-327 B	-0-	188	2	725	3	N	-0-			-0-
08		1147 N	936	-0-	-211 B	-0-	201	2	735	3	N	-0-			-0-
09		960 N	876	-0-	-84 B	-0-	199	2	677	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															

04		5460 X	5257	-0-	-203 B	-0-	1149	2	4108	3	N	-0-			-0-
05		5921 X	5315	-0-	-606 B	-0-	1146	2	4169	3	N	-0-			-0-
06		5730 X	4585	-0-	-1145 B	-0-	997	2	3588	3	N	-0-			-0-
07		5921 X	5344	-0-	-577 B	-0-	1102	2	4242	3	N	-0-			-0-
08		5425 X	4979	-0-	-446 B	-0-	1071	2	3908	3	N	-0-			-0-
09		5250 X	2433	-0-	-2817 B	-0-	554	2	1879	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															

04		3870 X	3390	-0-	-480 B	-0-	741	2	2649	3	N	-0-			-0-
05		3999 X	3481	-0-	-518 B	-0-	751	2	2730	3	N	-0-			-0-
06		3450 X	3370	-0-	-80 B	-0-	733	2	2637	3	N	-0-			-0-
07		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	795	2	3061	3	N	-0-			-0-
08		3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	859	2	3134	3	N	-0-			-0-
09		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	867	2	2944	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															

04		2152 X	2152	-0-	-0- B	-0-	470	2	1682	3	N	-0-			-0-
05		1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	398	2	1447	3	N	-0-			-0-
06		1608 X	1608	-0-	-0- B	-0-	350	2	1258	3	N	-0-			-0-
07		1515 X	1515	-0-	-0- B	-0-	312	2	1203	3	N	-0-			-0-
08		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	347	2	1267	3	N	-0-			-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	438	2	1487	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															

04		2430 X	1524	-0-	-906 B	-0-	333	2	1191	3	N	-0-			-0-
05		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	898	2	3266	3	N	-0-			-0-
06		2430 X	1767	-0-	-663 B	-0-	384	2	1383	3	N	-0-			-0-
07		2511 X	1547	-0-	-964 B	-0-	319	2	1228	3	N	-0-			-0-
08		2580 X	2580	-0-	-0- B	-0-	555	2	2025	3	N	-0-			-0-
09		3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	835	2	2834	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04		1920 X	1740	-0-	-180 B	-0-	380	2	1360	3	N	-0-			-0-
05		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	561	2	2041	3	N	-0-			-0-
06		1862 X	1862	-0-	-0- B	-0-	405	2	1457	3	N	-0-			-0-
07		1922 X	1551	-0-	-371 B	-0-	320	2	1231	3	N	-0-			-0-
08		2604 X	1717	-0-	-887 B	-0-	369	2	1348	3	N	-0-			-0-
09		2520 X	1840	-0-	-680 B	-0-	419	2	1421	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550	- 16515	
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		2970 X	1170	-0-	-1800 B	-0-	256 2	914 3	N	-0-			-0-
05		3069 X	2810	-0-	-259 B	-0-	606 2	2204 3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2102	-0-	-868 B	-0-	457 2	1645 3	N	-0-			-0-
07		3038 X	1925	-0-	-1113 B	-0-	397 2	1528 3	N	-0-			-0-
08		2821 X	1860	-0-	-961 B	-0-	400 2	1460 3	N	-0-			-0-
09		2730 X	1669	-0-	-1061 B	-0-	380 2	1289 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800	- 13920	
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	14 2	49 3	N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	23 2	85 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	10 2	38 3	N	-0-			-0-
08		93 N	40	-0-	-53 B	-0-	9 2	31 3	N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	12 2	40 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465	- 16275	
04		4800 X	4625	-0-	-175 B	-0-	1011 2	3614 3	N	-0-			-0-
05		5580 X	4804	-0-	-776 B	-0-	1036 2	3768 3	N	-0-			-0-
06		5400 X	4331	-0-	-1069 B	-0-	942 2	3389 3	N	-0-			-0-
07		5580 X	2901	-0-	-2679 B	-0-	598 2	2303 3	N	-0-			-0-
08		4805 X	2837	-0-	-1968 B	-0-	610 2	2227 3	N	-0-			-0-
09		6522 X	6522	-0-	-0- B	-0-	1484 2	5038 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13424	- 15761	
04		4290 X	3692	-0-	-598 B	-0-	807 2	2885 3	N	-0-			-0-
05		4433 X	3844	-0-	-589 B	-0-	829 2	3015 3	N	-0-			-0-
06		4290 X	3380	-0-	-910 B	-0-	735 2	2645 3	N	-0-			-0-
07		3968 X	2885	-0-	-1083 B	-0-	595 2	2290 3	N	-0-			-0-
08		3968 X	3144	-0-	-824 B	-0-	676 2	2468 3	N	-0-			-0-
09		4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	911 2	3094 3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513	- 16093	
04		2610 X	2430	-0-	-180 B	-0-	531 2	1899 3	N	-0-			-0-
05		2697 X	2552	-0-	-145 B	-0-	550 2	2002 3	N	-0-			-0-
06		2610 X	2364	-0-	-246 B	-0-	514 2	1850 3	N	-0-			-0-
07		2511 X	2403	-0-	-108 B	-0-	496 2	1907 3	N	-0-			-0-
08		2542 X	2432	-0-	-110 B	-0-	523 2	1909 3	N	-0-			-0-
09		2460 X	2247	-0-	-213 B	-0-	511 2	1736 3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	205681	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	14019	PERF.13650	- 15525	
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 2	4 3	N	-0-			-0-
06		8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 2	3 3	N	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	1 2	3 3	N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	13987	PERF.13700	- 14095	
04		1620 N	1612	-0-	-8 B	-0-	352 2	1260 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1664	-0-	-134 B	-0-	359 2	1305 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1632	-0-	-18 B	-0-	355 2	1277 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1566	-0-	-108 B	-0-	323 2	1243 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1569	-0-	-105 B	-0-	337 2	1232 3	N	-0-			-0-
09		1620 N	1528	-0-	-92 B	-0-	348 2	1180 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2670 X	2603	-0-	-67 B	-0-	569 2	2034 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2635 X	2604	-0-	-31 B	-0-	562 2	2042 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	570 2	2050 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2697 X	2665	-0-	-32 B	-0-	550 2	2115 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2697 X	2664	-0-	-33 B	-0-	573 2	2091 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2610 X	2557	-0-	-53 B	-0-	582 2	1975 3	N	-0-		-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585					
04	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	1092 2	3904 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5301 X	4944	-0-	-357 B	-0-	1066 2	3878 3	N	-0-		-0-			-0-
06	5490 X	4685	-0-	-805 B	-0-	1019 2	3666 3	N	-0-		-0-			-0-
07	5673 X	4829	-0-	-844 B	-0-	996 2	3833 3	N	-0-		-0-			-0-
08	5673 X	4688	-0-	-985 B	-0-	1008 2	3680 3	N	-0-		-0-			-0-
09	5010 X	4517	-0-	-493 B	-0-	1028 2	3489 3	N	-0-		-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853					
04	540 N	485	-0-	-55 B	-0-	106 2	379 3	N	-0-		-0-			-0-
05	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	104 2	377 3	N	-0-		-0-			-0-
06	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	98 2	351 3	N	-0-		-0-			-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	94 2	362 3	N	-0-		-0-			-0-
08	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	96 2	350 3	N	-0-		-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	97 2	331 3	N	-0-		-0-			-0-

KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227					
04	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	189 2	676 3	N	-0-		-0-			-0-
05	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	187 2	681 3	N	-0-		-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	195 2	701 3	N	-0-		-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	188 2	724 3	N	-0-		-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	196 2	717 3	N	-0-		-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	207 2	703 3	N	-0-		-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980					
04	1920 N	1784	-0-	-136 B	-0-	390 2	1394 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1984 N	979	-0-	-1005 B	-0-	211 2	768 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1890 N	787	-0-	-1103 B	-0-	171 2	616 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1829 N	1206	-0-	-623 B	-0-	249 2	957 3	N	-0-		-0-			-0-
08	992 N	771	-0-	-221 B	-0-	166 2	605 3	N	-0-		-0-			-0-
09	780 N	526	-0-	-254 B	-0-	120 2	406 3	N	-0-		-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425					
04	4080 X	3510	-0-	-570 B	-0-	767 2	2743 3	N	-0-		-0-			-0-
05	4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	942 2	3426 3	N	-0-		-0-			-0-
06	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	974 2	3505 3	N	-0-		-0-			-0-
07	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	867 2	3336 3	N	-0-		-0-			-0-
08	4216 X	4033	-0-	-183 B	-0-	867 2	3166 3	N	-0-		-0-			-0-
09	4080 X	3812	-0-	-268 B	-0-	867 2	2945 3	N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)																			
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
SCHROEDER GAS UNIT //CONT.// 073059																			
WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588																			
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

04		2195 N	2195	-0-	-0-	B	-0-		480	2	1715	3	N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-						N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	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-

GORDON GAS UNIT																			
WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595																			

04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT																			
WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629																			

04		2430 N	2215	-0-	-215	B	-0-		484	2	1731	3	N	-0-					-0-
05		2449 N	2076	-0-	-373	B	-0-		448	2	1628	3	N	-0-					-0-
06		2070 N	1949	-0-	-121	B	-0-		424	2	1525	3	N	-0-					-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	B	-0-		504	2	1938	3	N	-0-					-0-
08		2341 N	2341	-0-	-0-	B	-0-		503	2	1838	3	N	-0-					-0-
09		2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-		487	2	1653	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT																			
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014																			

04		3879 X	3879	-0-	-0-	B	-0-		848	2	3031	3	N	-0-					-0-
05		3937 X	3845	-0-	-92	B	-0-		829	2	3016	3	N	-0-					-0-
06		3840 X	3790	-0-	-50	B	-0-		824	2	2966	3	N	-0-					-0-
07		3968 X	3887	-0-	-81	B	-0-		802	2	3085	3	N	-0-					-0-
08		3968 X	3933	-0-	-35	B	-0-		846	2	3087	3	N	-0-					-0-
09		3840 X	3690	-0-	-150	B	-0-		840	2	2850	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866																			

04		682 N	682	-0-	-0-	B	-0-		149	2	533	3	N	-0-					-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-		152	2	554	3	N	-0-					-0-
06		630 N	625	-0-	-5	B	-0-		136	2	489	3	N	-0-					-0-
07		713 N	500	-0-	-213	B	-0-		103	2	397	3	N	-0-					-0-
08		713 N	576	-0-	-137	B	-0-		124	2	452	3	N	-0-					-0-
09		630 N	607	-0-	-23	B	-0-		138	2	469	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT																			
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708																			

04		3526 X	3526	-0-	-0-	B	-0-		771	2	2755	3	N	-0-					-0-
05		3612 X	3612	-0-	-0-	B	-0-		779	2	2833	3	N	-0-					-0-
06		3514 X	3514	-0-	-0-	B	-0-		764	2	2750	3	N	-0-					-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-		744	2	2864	3	N	-0-					-0-
08		3612 X	3612	-0-	-0-	B	-0-		777	2	2835	3	N	-0-					-0-
09		3504 X	3504	-0-	-0-	B	-0-		797	2	2707	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT																			
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378																			

04		17430 X	16301	-0-	-1129	B	-0-		3563	2	12738	3	N	-0-					-0-
05		17794 X	15071	-0-	-2723	B	-0-		3250	2	11821	3	N	-0-					-0-
06		16950 X	16706	-0-	-244	B	-0-		3633	2	13073	3	N	-0-					-0-
07		17515 X	16581	-0-	-934	B	-0-		3420	2	13161	3	N	-0-					-0-
08		17174 X	16270	-0-	-904	B	-0-		3499	2	12771	3	N	-0-					-0-
09		16710 X	15652	-0-	-1058	B	-0-		3561	2	12091	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	448 2	1601 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	562 2	2044 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2760 N	2066	-0-	-694 B	-0-	449 2	1617 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2108 N	1983	-0-	-125 B	-0-	409 2	1574 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2604 N	2154	-0-	-450 B	-0-	463 2	1691 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	577 2	1960 3	N	-0-		-0-			-0-

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797					
04	630 N	457	-0-	-173 B	-0-	100 2	357 3	N	-0-		-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	133 2	484 3	N	-0-		-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	126 2	454 3	N	-0-		-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	106 2	409 3	N	-0-		-0-			-0-
08	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	111 2	406 3	N	-0-		-0-			-0-
09	570 N	53	-0-	-517 B	-0-	12 2	41 3	N	-0-		-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590					
04	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	476 2	1701 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2170 N	1169	-0-	-1001 B	-0-	252 2	917 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	485 2	1745 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2263 N	2033	-0-	-230 B	-0-	419 2	1614 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1178 N	735	-0-	-443 B	-0-	158 2	577 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2220 N	588	-0-	-1632 B	-0-	134 2	454 3	N	-0-		-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928					
04	1500 N	1065	-0-	-435 B	-2716	233 2	832 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1271 N	886	-0-	-385 B	-2716	191 2	695 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1170 N	845	-0-	-325 B	-2716	184 2	661 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1116 N	643	-0-	-473 B	-2716	133 2	510 3	N	-0-		-0-			-0-
08	899 N	540	-0-	-359 B	-2716	116 2	424 3	N	-0-		-0-			-0-
09	840 N	654	-0-	-186 B	-2716	149 2	505 3	N	-0-		-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740					
04	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	341 2	1220 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	446 2	1623 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	429 2	1542 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	411 2	1580 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2077 N	2001	-0-	-76 B	-0-	430 2	1571 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1980 N	1900	-0-	-80 B	-0-	432 2	1468 3	N	-0-		-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883					
04	720 N	626	-0-	-94 B	-0-	137 2	489 3	N	-0-		-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	136 2	493 3	N	-0-		-0-			-0-
06	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	120 2	432 3	N	-0-		-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	125 2	481 3	N	-0-		-0-			-0-
08	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	132 2	481 3	N	-0-		-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	133 2	453 3	N	-0-		-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768					
04	3870 X	3047	-0-	-823 B	-0-	666 2	2381 3	N	-0-		-0-			-0-
05	3999 X	3070	-0-	-929 B	-0-	662 2	2408 3	N	-0-		-0-			-0-
06	3870 X	3012	-0-	-858 B	-0-	655 2	2357 3	N	-0-		-0-			-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	661 2	2543 3	N	-0-		-0-			-0-
08	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	725 2	2646 3	N	-0-		-0-			-0-
09	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	904 2	3070 3	N	-0-		-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320	- 16635	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	6869 X	6869	-0-	-0- B	-0-	1501	2	5368	3	N	-0-		-0-
05	8628 X	8628	-0-	-0- B	-0-	1861	2	6767	3	N	-0-		-0-
06	8111 X	8111	-0-	-0- B	-0-	1764	2	6347	3	N	-0-		-0-
07	7595 X	7171	-0-	-424 B	-0-	1479	2	5692	3	N	-0-		-0-
08	8618 X	6986	-0-	-1632 B	-0-	1502	2	5484	3	N	-0-		-0-
09	8340 X	6558	-0-	-1782 B	-0-	1492	2	5066	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13388	- 14761	
04	3990 X	2832	-0-	-1158 B	-0-	619	2	2213	3	N	-0-		-0-
05	3658 X	3190	-0-	-468 B	-0-	688	2	2502	3	N	-0-		-0-
06	3540 X	2953	-0-	-587 B	-0-	642	2	2311	3	N	-0-		-0-
07	3658 X	3136	-0-	-522 B	-0-	647	2	2489	3	N	-0-		-0-
08	3317 X	3278	-0-	-39 B	-0-	705	2	2573	3	N	-0-		-0-
09	3090 X	2271	-0-	-819 B	-0-	517	2	1754	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586	- 16288	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13488	- 16353	
04	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	200	2	713	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	917	-0-	-230 B	-0-	198	2	719	3	N	-0-		-0-
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	187	2	674	3	N	-0-		-0-
07	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	187	2	719	3	N	-0-		-0-
08	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	194	2	709	3	N	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	199	2	677	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450	- 15424	
04	4230 X	4049	-0-	-181 B	-0-	885	2	3164	3	N	-0-		-0-
05	4371 X	3988	-0-	-383 B	-0-	860	2	3128	3	N	-0-		-0-
06	4230 X	3726	-0-	-504 B	-0-	810	2	2916	3	N	-0-		-0-
07	4371 X	3762	-0-	-609 B	-0-	776	2	2986	3	N	-0-		-0-
08	4216 X	3726	-0-	-490 B	-0-	801	2	2925	3	N	-0-		-0-
09	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	801	2	2719	3	N	-0-		-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375	- 14981	
04	18981 X	18981	-0-	-0- B	-0-	4149	2	14832	3	N	-0-		-0-
05	19626 X	19626	-0-	-0- B	-0-	4233	2	15393	3	N	-0-		-0-
06	18613 X	18613	-0-	-0- B	-0-	4048	2	14565	3	N	-0-		-0-
07	18755 X	18380	-0-	-375 B	-0-	3791	2	14589	3	N	-0-		-0-
08	19112 X	19112	-0-	-0- B	-0-	4110	2	15002	3	N	-0-		-0-
09	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	4139	2	14052	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3100	- 3255	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238768	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	13919	PERF.13610 - 16335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		9420 X	-0-	-0-	-9420 B	-0-			N	-0-	-0-	
05		7223 X	6	-0-	-7217 B	-0-	1 2	5 3	N	-0-	-0-	
06		360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		6 X	4	-0-	-2 B	-0-	1 2	3 3	N	-0-	-0-	
09		6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13826 - 15809	
04		6270 X	5899	-0-	-371 B	-0-	1289 2	4610 3	N	-0-	-0-	
05		6262 X	5945	-0-	-317 B	-0-	1282 2	4663 3	N	-0-	-0-	
06		5850 X	5545	-0-	-305 B	-0-	1206 2	4339 3	N	-0-	-0-	
07		6107 X	5400	-0-	-707 B	-0-	1114 2	4286 3	N	-0-	-0-	
08		6107 X	5409	-0-	-698 B	-0-	1163 2	4246 3	N	-0-	-0-	
09		5910 X	5107	-0-	-803 B	-0-	1162 2	3945 3	N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.13428 - 14931	
04		2040 X	391	-0-	-1649 B	-0-	85 2	306 3	N	-0-	-0-	
05		2108 X	297	-0-	-1811 B	-0-	64 2	233 3	N	-0-	-0-	
06		1110 X	516	-0-	-594 B	-0-	112 2	404 3	N	-0-	-0-	
07		496 X	325	-0-	-171 B	-0-	67 2	258 3	N	-0-	-0-	
08		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	99 2	361 3	N	-0-	-0-	
09		510 N	444	-0-	-66 B	-0-	101 2	343 3	N	-0-	-0-	

BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13676 - 16345	
04		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	843 2	3013 3	N	-0-	-0-	
05		3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	835 2	3038 3	N	-0-	-0-	
06		3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	824 2	2965 3	N	-0-	-0-	
07		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	789 2	3038 3	N	-0-	-0-	
08		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	818 2	2986 3	N	-0-	-0-	
09		3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	816 2	2772 3	N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.13253 - 15926	
04		7860 X	5155	-0-	-2705 B	-0-	1127 2	4028 3	N	-0-	-0-	
05		8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	1790 2	6509 3	N	-0-	-0-	
06		7440 X	5174	-0-	-2266 B	-0-	1125 2	4049 3	N	-0-	-0-	
07		7688 X	6940	-0-	-748 B	-0-	1431 2	5509 3	N	-0-	-0-	
08		8308 X	7125	-0-	-1183 B	-0-	1532 2	5593 3	N	-0-	-0-	
09		8040 X	6400	-0-	-1640 B	-0-	1456 2	4944 3	N	-0-	-0-	

OZONA CCS LLC		100116										
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529 - 13841	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		1800 N	725	-0-	-1075 B	-0-	206 1	519 3	Y	-0-		-0-	
05		1891 X	1700	-0-	-191 B	-0-	213 1	1487 3	Y	-0-		-0-	
06		1830 X	1578	-0-	-252 B	-0-	203 1	1375 3	Y	-0-		-0-	
07		4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	632 1	3463 3	Y	-0-		-0-	
08		3255 X	1346	-0-	-1909 B	-0-	161 1	1185 3	Y	-0-		-0-	
09		2578 X	2578	-0-	-0- B	-0-	692 1	1886 3	Y	-0-		-0-	

ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221593	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13524 - 15534		
04		4290 X	81	-0-	-4209 B	-0-	23 1	58 3	Y	-0-		-0-	
05		7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	883 1	6175 3	Y	-0-		-0-	
06		6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	786 1	5333 3	Y	-0-		-0-	
07		5859 X	2484	-0-	-3375 B	-0-	383 1	2101 3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	436	-0-	436 B	436	52 1	384 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	212	-0-	212 B	648	57 1	155 3	Y	-0-		-0-	

JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244796	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13688 - 15982		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	245337	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13535 - 15526		
04		1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-			Y	-0-		-0-	
05		1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-		-0-	
06		1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	174 1	1178 3	Y	-0-		-0-	
07		1857 X	1857	-0-	-0- B	-0-	287 1	1570 3	Y	-0-		-0-	
08		555 X	555	-0-	-0- B	-0-	67 1	488 3	Y	-0-		-0-	
09		1350 X	590	-0-	-760 B	-0-	158 1	432 3	Y	-0-		-0-	

FLAME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245447	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13002	PERF.12925 - 13064		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247187	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13733	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250361	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13192 - 14897		
04		6930 X	-0-	-0-	-6930 B	-0-			Y	-0-		-0-	
05		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	431 1	3013 3	Y	-0-		-0-	
06		2640 X	320	-0-	-2320 B	-0-	41 1	279 3	Y	-0-		-0-	
07		2728 X	1116	-0-	-1612 B	-0-	172 1	944 3	Y	-0-		-0-	
08		6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	738 1	5420 3	Y	-0-		-0-	
09		3330 X	1829	-0-	-1501 B	-0-	491 1	1338 3	Y	-0-		-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF. 13290 - 15962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 293017 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630

04	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	222	2	792	3	N	-0-					-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	263	2	956	3	N	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	200	2	720	3	N	-0-					-0-
07	961 N	771	-0-	-190	B	-0-	144	2	555	3	N	65					65
							72	9									
08	961 N	669	-0-	-292	B	-0-	144	2	525	3	N	-0-					65
09	930 N	671	-0-	-259	B	-0-	153	2	518	3	N	-0-					65

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 560765
 CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
PERSON, OTHA D.		WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WOOD ENERGY INC.		936795						CNTY: BEE				
KAINER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PETTUS		70987 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
G.A. RAY		WELL #: 2		RRCID -> 294756		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842				
04	4260	71	-0-	-4189	54472	71	3		N	-0-		-0-
*05	4402	-0-	-0-	-4402	50070				N	-0-		-0-
*06	4260	-0-	-0-	-4260	45810				N	-0-		-0-
*07	4402	-0-	-0-	-4402	41408				N	-0-		-0-
*08	4402	-0-	-0-	-4402	37006				N	-0-		-0-
09	4260	-0-	-0-	-4260	32746				N	-0-		-0-

PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
RAY, G. A.		WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)			70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
RAY, GEORGE			WELL #:	5	RRCID ->	144763	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8134 - 8142
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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (LULING)			70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
RAY, GEORGE			WELL #:	2-C	RRCID ->	141620	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7598 - 7612
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

PETTUS, E. (MACKHANK)			70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
RAY, GEORGE			WELL #:	2-T	RRCID ->	141137	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7890 - 7894
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

PETTUS, E. (REKLAW)			70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
RAY, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7296 - 7304
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

OIL AND GAS DIVISION

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

PETTUS, E. (THIRD LULING)		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #:		4UT		RRCID -> 144369		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250
RAY, GEORGE										PERF. 7608 - 7620		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RAY, GEORGE		WELL #:		6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398
MCKINNEY, J. E.										PERF. 7889 - 7903		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2024								

PETTUS, S.E. (1360)		70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975
MCKINNEY, J. E.										PERF. 1358 - 1362		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		WELL #:		1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994
GREMMELL										PERF. 1085 - 1089		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS LEACH (4390)		71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		WELL #:		1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500
JACKSON										PERF. 4398 - 4415		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022												

PHIL POWER (4870)		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4897 - 4905			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613						CNTY: REFUGIO				
SHAY "D"		WELL #:	5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 4901 - 4911			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925										
SHAY		WELL #:		RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 5046 - 5052			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008												

PHIL POWER (5200)		71211 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
REILLY		WELL #:	1	RRCID ->	288311	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5188 - 5198			
04	4890 #	350	-0-	-4540	-0-	282 1	68 2	N	-0-			-0-
05	4836 #	392	-0-	-4444	-0-	292 1	100 2	N	-0-			-0-
06	4200 #	2981	-0-	-1219	-0-	763 1	2218 2	N	-0-			-0-
07	4340 #	1739	-0-	-2601	-0-	735 1	1004 2	N	-0-			-0-
08	2904 R	2904	-0-	-0-	-0-	905 1	1999 2	N	-0-			-0-
09	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.		681462										
HARTT, JAMES		WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101 PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024													

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024													

PLACEDO (5770) //CONT.// 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 100638
 LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-99			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-99			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-99			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-99			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-99			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -37															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3530 - 3545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	4006 - 4014
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

VANDENBERGE & HILL		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		100344									
		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	3992 - 3998
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
VANDENBERGE & HILL SWD		100344									
		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5196 - 5202
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:		36	RRCID ->	281946	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5448 - 5455		
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #:		48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 - 5664		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			1
PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:		37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638											
PLACEDO RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6060 - 6130		
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	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ORO RESOURCES, LLC		626507											
BRANDL		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6113 - 6119		
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24													
PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SHELTON HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6209		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLACEDO, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	42	RRCID ->	290858	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	5920 - 5950		
04		1170 #	352	-0-	-818	-0-	287 2	65 9	Y	59	83 1	30	
05		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	15 1	15	
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	3 1	12	
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1	11	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
ROOS		WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5190 - 5194		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056														
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
POEHLER		WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108								
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

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
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			46
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443
 CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT		72464 550 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WELL #:		1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724		72781 497 066718		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER		72785 150 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH		72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		5R		RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOHMANN		WELL #:		2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUTBIRTH		WELL #:		1		RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	110			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.// 100403														
BOEHL		WELL #: 2		RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

BOEHL		WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CXL ENERGY LLC		195770		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576								
TAYLOR		WELL #: 1														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403														
BASS, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		RRCID -> 285565		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434								
EKSTRUM		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	765	-0-	-785	-0-	765	2			N	-0-				-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	2	N	-0-				-0-
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	17	1	172	2	N	-0-				-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	16	1	177	2	N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-				-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-				-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	6	1	82	2	N	-0-				-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-				-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	2	N	-0-				-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	2	N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-				-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-				-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
BONORDEN		WELL #:	1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604 PERF. 3277 - 3280	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TMR EXPLORATION, INC.		834097						CNTY: LAVACA		
NEUHAUS, F.W.		WELL #:	9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039 PERF. 3018 - 3024	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

NEUHAUS, F.W.		7		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: LAVACA		
		WELL #:	7	RRCID ->	283917	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 5902	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2024 - WELL PLUGGED 04/05/24																	

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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-

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

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24																	

TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280

04		210 N	122	-0-	-88	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
06		240 N	120	-0-	-120	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
07		124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082							
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAYLOR-MILLER		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2024 - WELL PLUGGED 05/02/24															

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
7Y		WELL #: 7		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022															

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
NEUHAUS, E. T.		712336													
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377							
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	40	1	403	2	Y	-0-				5
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	42	1	431	2	Y	-0-				5
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	44	1	479	2	Y	-0-				5
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-				5
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-				5
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	30	1	389	2	Y	-0-				5

NEUHAUS-SANDRA		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		712336													
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392							
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	N	-0-				47
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-				47
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				47
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-				47
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-				47
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	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	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	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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		
04		1729 N	1729	-0-	-0-	254	1	1475	2	N	-0-	262
05		1705 N	1650	-0-	-55	249	1	1397	2	N	4	143
						4	9					
06		1260 N	1118	-0-	-142	146	1	972	2	N	-0-	143
07		1798 N	1524	-0-	-274	231	1	1293	2	N	-0-	143
08		1643 N	1304	-0-	-339	214	1	1090	2	N	-0-	143
09		1509 N	1509	-0-	-0-	247	1	1258	2	N	4	147
						4	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		
04		765 N	765	-0-	-0-	68	1	691	2	Y	5	20
						6	9					
05		872 N	872	-0-	-0-	76	1	782	2	Y	13	23
						14	9					
06		915 N	915	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-	20
07		875 N	875	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	3	20
						3	9					
08		907 N	907	-0-	-0-	64	1	843	2	Y	-0-	16
09		930 N	831	-0-	-99	58	1	771	2	Y	2	18
						2	9					

NEUHAUS, F. W.		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		834097										
		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8558 - 8684		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	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	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	5	6 1	17
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	2	Y	8	9 1	16
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	Y	-0-	3 1	13
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	2	Y	3	3 1	13
08	1302 N	970	-0-	-332	-0-	68	1	902	2	Y	-0-	4 1	9
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	68	1	903	2	Y	2		11

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
NEUHAUS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	3	3 1	18
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	4	7 1	15
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	19	1	213	2	Y	-0-	3 1	12
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	21	1	213	2	Y	3	3 1	12
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-	4 1	8
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	15	1	201	2	Y	2		10

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690	
04	8280 X	6897	-0-	-1383	-0-	607	1	6154	2	Y	124	137 1	104
05	7998 X	7780	-0-	-218	-0-	136	9	678	1	Y	119	140 1	83
06	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	131	9	812	1	Y	141	162 1	62
07	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	155	9	902	1	Y	159	170 1	51
08	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	175	9	549	1	Y	112	163 1	-0-
09	9600 X	7597	-0-	-2003	-0-	123	9	527	1	Y	86		86

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 O	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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	83	1	840	2	Y	5	6 1	26
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	Y	8	9 1	25
06	1050 N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-	3 1	22
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	921	2	Y	2	3 1	21
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	65	1	863	2	Y	-0-	3 1	18
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	Y	2		20

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEC BABER WELL #: 1 RRCID -> 296014 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080

04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-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

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12 1	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
04	7740 #	5288	-0-	-2452	-0-	222	1 4998	2 Y	62	105 1	44
05	8742 #	8425	-0-	-317	-0-	68	9 8053	2 Y	82		126
06	8460 #	1149	-0-	-7311	-0-	90	9 1033	2 Y	50	101 1	75
07	8742 #	4004	-0-	-4738	-0-	61	1 3790	2 Y	24		99
08	8463 #	5443	-0-	-3020	-0-	55	9 5192	2 Y	20		119
09	8225 R	8225	-0-	-0-	-0-	229	1 7888	2 Y	38		157
						22	9				
						42	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			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1 43	2 N	-0-		50
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1 22	2 N	-0-		50
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1 272	2 N	-0-		50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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 09/27/2023		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106			
04	8880	5196	-0-	-3684	18518	534	1 4662	2 N	-0-		64
05	9176	5573	-0-	-3603	14915	559	1 5014	2 N	-0-		64
06	8880	5050	-0-	-3830	11085	539	1 4511	2 N	-0-		64
07	9176	4687	-0-	-4489	6596	537	1 4150	2 N	-0-		64
08	9176	4874	-0-	-4302	2294	578	1 4296	2 N	-0-		64
09	5400 #	555	-0-	-4845	-0-	555	1	N	-0-		64

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			
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1 524	2 N	-0-		17
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	71	1 831	2 N	-0-		17
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	64	1 704	2 N	-0-		17
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	63	1 588	2 N	21		38
						23	9				
08	899 N	640	-0-	-259	-0-	61	1 548	2 N	28		66
						31	9				
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	74	1 661	2 N	24		90
						26	9				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796			
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	145	1 1265	2 N	-0-		-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	148	1 1326	2 N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1 1195	2 N	-0-		-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	149	1 1153	2 N	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	162	1 1208	2 N	-0-		-0-
09	1290 N	159	-0-	-1131	-0-	159	1	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.//		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
RFE OPERATING, LLC		704776													
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786						
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	283	1	736	2	N	-0-				-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	344	1	765	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	850	-0-	-320	-0-	280	1	570	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	82	-0-	-972	-0-	19	1	63	2	N	-0-				-0-
08	1116 N	54	-0-	-1062	-0-	8	1	46	2	N	-0-				-0-
09	840 N	5	-0-	-835	-0-	5	1			N	-0-				-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 297270		COMPL. DATE 09/27/2023			TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675						
04	2903 X	1015	-0-	-1888	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
05	930 X	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-				-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
07	930 X	281	-0-	-649	-0-	281	2			N	-0-				-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133						
04	5430 X	4971	-0-	-459	-0-	4963	2	8	9	N	7				86
05	5642 X	5337	-0-	-305	-0-	5330	2	7	9	N	6				92
06	5460 X	5060	-0-	-400	-0-	5054	2	6	9	N	5				97
07	5642 X	5213	-0-	-429	-0-	5210	2	3	9	N	3				100
08	5518 X	5206	-0-	-312	-0-	5200	2	6	9	N	5				105
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	1				106

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115						
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-				-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	N	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				-0-

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228						
04	7500 X	7126	-0-	-374	-0-	380	1	6715	2	N	28				70
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	465	1	7678	2	N	25				95
06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	450	1	7199	2	N	32				127
07	7843 X	7814	-0-	-29	-0-	465	1	7327	2	N	20				147
08	7905 X	7675	-0-	-230	-0-	465	1	7201	2	N	8				155
09	7650 X	492	-0-	-7158	-0-	450	1	42	9	N	38				193

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1794	2	Y	33	74	1			31
						36	9									
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	66					97
						73	9									
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	Y	30	77	1			50
						33	9									
07	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	92	1	1849	2	Y	13					63
						14	9									
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1778	2	Y	33					96
						36	9									
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	2	Y	37					133
						41	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
 REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					79
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					79
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					79
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	2	N	-0-					79
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					79
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	54					133
						59	9									

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
E.P.C. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	290260	COMPL. DATE	05/19/2020	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12712 - 12836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)				73293 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13402 - 13486		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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	02/22/2023	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13330 - 13342	
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	48 1	419 2	N	-0-			11
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	50 1	452 2	N	-0-			11
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	49 1	410 2	N	-0-			11
07	457 X	457	-0-	-0-	-0-	52 1	405 2	N	-0-			11
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	57 1	421 2	N	-0-			11
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			11

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.12868 - 13638	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023												

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846												
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
04		8310 X	7728	-0-	-582	-0-	1094 1	6634 2	N	-0-		3
05		8711 X	8008	-0-	-703	-0-	852 1	7156 2	N	-0-		3
06		8430 X	7867	-0-	-563	-0-	1044 1	6823 2	N	-0-		3
07		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	1299 1	7503 2	N	-0-		3
08		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	1290 1	7571 2	N	-0-		3
09		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1388 1	7552 2	N	2		5
							2 9					

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												
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-		-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 2	N	-0-		-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350												
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	64 1	389 2	N	-0-		-0-
05		434 N	427	-0-	-7	-0-	45 1	382 2	N	-0-		-0-
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	54 1	356 2	N	-0-		-0-
07		465 N	359	-0-	-106	-0-	53 1	306 2	N	-0-		-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	77 1	453 2	N	-0-		-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	77 1	422 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471												
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514												
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	21 1	212 2	Y	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	20 1	220 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	21 1	213 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	17 1	219 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	15 1	197 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5506 - 5729				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)		73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 6L		RRCID -> 290937		COMPL. DATE 06/06/2021		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5688 - 5693					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	N	165	169	1	14
							182	9							
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	41	1	421	2	N	193	177	1	30
							212	9							
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	482	2	N	127			157
							140	9							
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	470	2	N	112	170	1	99
							123	9							
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	185	179	1	105
							204	9							
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	N	140	154	1	91
							154	9							

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
04	6155	X	6155	-0-	-0-	B	-0-	550	1	5573	2	N	29	165	1	10
								32	9							
05	6931	X	6931	-0-	-0-	B	-0-	611	1	6286	2	N	31			41
								34	9							
06	7308	X	7308	-0-	-0-	B	-0-	607	1	6669	2	N	29			70
								32	9							
07	7279	X	7279	-0-	-0-	B	-0-	643	1	6610	2	N	24			94
								26	9							
08	7055	X	7055	-0-	-0-	B	-0-	495	1	6535	2	N	23			117
								25	9							
09	6456	X	6456	-0-	-0-	B	-0-	452	1	5982	2	N	20			137
								22	9							

NEUHAUS, F.W..		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		834097												
		WELL #: 2		RRCID -> 281447		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6158 - 6177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594

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
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		17
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	15 2	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		17
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	96 2	17
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	219 2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC.		127449								
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3920 - 3933	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
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-

VIPER S.W.D., LLC		886209								
ALLEN		WELL #:	3	RRCID ->	292392	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	4505 PERF. 3760 - 3765	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072 PERF. 5887 - 5892	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
E.P.C. G U 1A		WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	15662 PERF.15434 - 15449		
04	6660	X	5923	-0-	-737	-0-	608 1	5315 2	N	-0-	3
05	6913	X	6476	-0-	-437	-0-	649 1	5827 2	N	-0-	3
06	6690	X	5874	-0-	-816	-0-	627 1	5247 2	N	-0-	3
07	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	642 1	4961 2	N	-0-	3
08	6572	X	4825	-0-	-1747	-0-	572 1	4253 2	N	-0-	3
09	6270	X	536	-0-	-5734	-0-	536 1		N	-0-	3

E.P.C. GU 1		WELL #:		3		RRCID ->		222486		COMPL. DATE		12/23/2005		TOTAL DEPTH		17477 PERF.15060 - 17375	
04	8550	X	6187	-0-	-2363	-0-	635 1	5552 2	N	-0-						1	
05	8401	X	7386	-0-	-1015	-0-	740 1	6646 2	N	-0-						1	
06	8100	X	6676	-0-	-1424	-0-	713 1	5963 2	N	-0-						1	
07	8308	X	6666	-0-	-1642	-0-	764 1	5902 2	N	-0-						1	
08	7936	X	6580	-0-	-1356	-0-	780 1	5800 2	N	-0-						1	
09	7140	X	770	-0-	-6370	-0-	770 1		N	-0-						1	

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854								
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	95	1	247	2	N	-0-					20
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	118	1	263	2	N	-0-					20
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	101	1	206	2	N	-0-					20
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	49	1	165	2	N	-0-					20
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	15	1	86	2	N	-0-					20
09	300 N	13	-0-	-287	-0-	13	1			N	-0-					20

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943								
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454								
STEINMAN		WELL #: 6														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

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

RAMIRENA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)		74429 066		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
DAHCO OPERATING, LLC		197345		WELL #: 45		RRCID -> 293660		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4524 - 4526
04	810 #	672	-0-	-138	-0-	570	2	102	9	N	93	182 1 56
05	744 #	614	-0-	-130	-0-	548	2	66	9	N	60	116
06	690 #	374	-0-	-316	-0-	331	2	43	9	N	39	155
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	155
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	155
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	155

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743 - 4753
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A.		74429 36		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
		153471		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	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-	

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590 - 5594		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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-	

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115	

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130 1	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587									
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
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

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39	2		N	-0-			-0-
07		10 N	9	-0-	-1 B	-0-		9	2		N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.			907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CBCB&G UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180						
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-		50	2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-		50	2		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-		50	2		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	8	-0-	-52 B	-0-		8	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						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
AWP OPERATING COMPANY			038889												
YORK			WELL #: 2-C		RRCID -> 198930		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-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
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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	92	-0-	92	92	77	1	15	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-		-0-
07	92 R	-0-	-0-	-92	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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-

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

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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014											

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (5500)				75612 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				386310							
WELL #: B 2F				RRCID -> 159376	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 5516	- 5522			
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	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (6100)				75612 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA				218314							
WELL #: 8				RRCID -> 200166	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6051	- 6056			
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (6220)				75612 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIGUELITA SCANIO				218314							
WELL #: 34				RRCID -> 291202	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6248	- 6257			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-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-
REFUGIO-FOX (6300)				75612 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY HEARD				292290							
WELL #: 2				RRCID -> 086341	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6389	- 6395			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (6300 A)				75612 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA				218314							
WELL #: 29				RRCID -> 280122	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6325	- 6336			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 26	RRCID -> 294817	COMPL. DATE 11/11/2022	TOTAL DEPTH 7416	PERF. 6340	- 6350		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	31	RRCID ->	290745	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6434 - 6441	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
REA, W. L.		WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4515 - 4518	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600)			75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
WYRICK & HUGHES			945880												
SHELLY, T. P.			WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588				
M	O	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600)			75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
HEARD, A. W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		6222 PERF. 5578 - 5584				
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

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

REFUGIO HYNES (6400)			75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314												
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6431 - 6533				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGUELITA SCANIO			WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6386 - 6396				
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

04	DLQ	G-10	255	-0-	255	732	255	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	249	-0-	249	981	249	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	205	-0-	205	1186	205	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	304	-0-	304	1490	304	2			Y	-0-			-0-
08		2227 N	737	-0-	-1490	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)			75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991												
ROOKE, P. H.			WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH		6183 PERF. 1824 - 1834				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024															

WALLIS ENERGY, INC.			893997												
LAMBERT, J. A.			WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768										
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991										
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294										
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-
REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991										
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO										
BAYOU COMPANY, THE 058858										
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
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

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	EOM BALANCE

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2014								

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REFUGIO OLD (3400)				75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.				816000								
RYALS, N. J.		WELL #:		11	RRCID -> 034434	COMPL. DATE 07/25/1964	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3528	- 3534			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
M. E. O'CONNOR		WELL #:		D 1	RRCID -> 293447	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 3413	- 3420			
04	3750 #	735	-0-	-3015	-0-	735 2				N	-0-	-0-
05	3348 #	643	-0-	-2705	-0-	643 2				N	-0-	-0-
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	-0-
07	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
*09	225 #	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/10/2024								

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (3400)		//CONT.//		75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY				945880								
		WELL #:		7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466 - 3470	
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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (4800)				75668 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J J				238468								
		WELL #:		2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 4957 - 4961	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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. TREVINO				570411								
		WELL #:		1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5294 - 5300	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22												

REFUGIO OLD (5600)				75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC. RYALS ESTATE -P-				238468								
		WELL #:		5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 5684 - 5686	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23												

REFUGIO OLD (6200)				75668 765	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIGUELITA SCANIO				218314								
		WELL #:		32	RRCID ->	290877	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6268 - 6276	
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	Y	-0-	-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2	Y	-0-	-0-
06	390	N	317	-0-	-73	B	-0-	317	2	Y	-0-	-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2	Y	-0-	-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557	
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
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	307 2	N	-0-		-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024 - WELL PLUGGED 01/25/24											

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		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-

REIFFERT (YEGUA 5600)		75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412									
REIFFERT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578	
04		1710 N	1422	-0-	-288	-0-	162 1	1258 2	N	2	61
							2 9				
05		1953 N	1816	-0-	-137	-0-	180 1	1636 2	N	-0-	11
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	174 1	1493 2	N	-0-	11
07		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	26 1	2274 2	N	2	13
							2 9				
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	28 1	2140 2	N	-0-	13
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	13

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	
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-

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			
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
04	2430 N	2421	-0-	-9 B	-5665	462	1 1783	2	122	192 1	45
05	2604 N	2510	-0-	-94 B	-5665	42 4	134 9	N	130		175
06	2490 N	2401	-0-	-89 B	-5665	477 1	1857 2	N	127	140 1	162
07	2511 N	2301	-0-	-210 B	-5665	33 4	143 9	N	138	188 1	112
08	2511 N	2235	-0-	-276 B	-5665	461 1	1767 2	N	68		180
09	2400 N	1854	-0-	-546 B	-5665	28 4	152 9	N	81	177 1	84
						51 4	75 9				
						462 1	1280 2	N			
						23 4	89 9				

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354			
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 2									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776			
04	240 N	766	-0-	526 B	-1444528	1 1	740 2	Y	23		220
05	248 N	783	-0-	535 B	-1443993	25 9			16		236
06	240 N	533	-0-	293 B	-1443700	3 1	762 2	Y	17		253
07	248 N	573	-0-	325 B	-1443375	18 9			11		264
08	248 N	743	-0-	495 B	-1442880	7 1	507 2	Y	17		281
09	240 N	487	-0-	247 B	-1442633	19 9			13		294
						561 2	12 9	Y			
						724 2	19 9	Y			
						3 1	470 2	Y			
						14 9					

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	230	-0-	-220 B	-0-	230 2	N	-0-		41
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	5		46
						6 9				
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	3 1	N	5		51
						6 9				
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	3		54
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	3		57
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	2 1	N	4		61
						4 9				

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050		
04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	9		102
						10 9				
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	1 1	N	-0-		102
06	240 N	97	-0-	-143 B	-0-	1 1	N	-0-		102
07	434 N	74	-0-	-360 B	-0-	74 2	N	-0-		102
08	341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227 2	N	-0-		102
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		102

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534		
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	1 1	Y	1		146
						1 9				
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	2 1	Y	-0-		146
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	7 1	Y	-0-		146
07	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 2	Y	-0-		146
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	Y	-0-		146
09	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	3 1	Y	-0-		146

HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466		
04	600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491 2	Y	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	442	-0-	-116 B	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	3 1	Y	-0-		-0-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917													
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #:	2W	RRCID ->	224709	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	3300 - 3850				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
ATKINSON, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	5515 - 5520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	30 1	2267 2		N	-0-				173
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	28 1	2101 2		N	-0-				173
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17 1	1174 2		N	10				183
							11 9								
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	30 1	2100 2		N	10				193
							11 9								
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	26 1	2023 2		N	9				202
							10 9								
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	24 1	1855 2		N	5				207
							6 9								

RIVERDALE (REKLAW SEG B)		77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PETTUS HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	296543	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8479 - 8484				
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
04	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	GAS PROD	INJECT. (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

ROCHE (-B-)		77538 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
ROCHE		WELL #:	1	RRCID ->	295403	COMPL. DATE	04/30/2023	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6737 - 6896				
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64				98
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				98
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				98
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				98
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86 1			12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC			744095			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
ROCHE			WELL #: 1			RRCID -> 227407			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCHE			77543 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
ROCHE			WELL #: 11			RRCID -> 267474			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-
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-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)			77545 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
ENERGY INTERNATIONAL			251968															
ROCHE, KATHERINE D.			WELL #: 1			RRCID -> 073571			COMPL. DATE 08/10/1977			TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCK RIDGE (800)			77627 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755															
HALL, C. E.			WELL #: 1			RRCID -> 109694			COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937		WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9762 -		9856	
TURNBOW															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2006													

FLETCHER OPERATING, LLC <td colspan="2">273611</td> <td colspan="2">WELL #:</td> <td colspan="2">RRCID -> 225140</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 10500</td> <td colspan="2">PERF. 9717 -</td> <td colspan="2">9801</td>		273611		WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 -		9801	
BALLARD, CLAUDE															
04	7689 X	7689	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7530	2	N	144	180	1	75
05	8151 X	8151	-0-	-0-	B	-0-	158	9	7239	2	N	126	105	1	96
06	8081 X	8081	-0-	-0-	B	-0-	773	1	7204	2	N	105	130	1	71
07	7944 X	7944	-0-	-0-	B	-0-	139	9	7082	2	N	92	77	1	86
08	7600 X	7600	-0-	-0-	B	-0-	761	1	6730	2	N	60			146
*09	6886 X	6886	-0-	-0-	B	-0-	116	9	6042	2	N	36	115	1	67
							804	1							
							66	9							
							40	9							

STRADER UNIT <td colspan="2">WELL #:</td> <td colspan="2">RRCID -> 228741</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 06/25/2007</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 10800</td> <td colspan="2">PERF. 9741 -</td> <td colspan="2">9823</td>		WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 -		9823			
04	6780 X	6780	-0-	-0-	B	-0-	6741	2	39	9	N	35			73
05	6799 X	6799	-0-	-0-	B	-0-	654	1	6121	2	N	22	72	1	23
06	5517 X	5517	-0-	-0-	B	-0-	24	9	4945	2	N	45	41	1	27
07	4123 X	899	-0-	-3224	B	-0-	522	1	835	2	N	5			32
08	4123 X	315	-0-	-3808	B	-0-	50	9	281	2	N	-0-			32
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	B	-0-	58	1			N	-0-			32
							6	9							
							34	1							

TURNBOW		WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 -		9925			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-			45
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
08	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-			45
09	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-			45

VISION OIL AND GAS LLC <td colspan="2">886198</td> <td colspan="2">WELL #:</td> <td colspan="2">RRCID -> 231133</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 09/19/2007</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 11000</td> <td colspan="2">PERF. 9980 -</td> <td colspan="2">10032</td>		886198		WELL #:		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9980 -		10032	
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707					N	NO RPT			57

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320									
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	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				
SERC OPERATING LLC				102226									
MCFALL-KERBY				WELL #:	5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC				953828									
GISLER-ESCAMILLA				WELL #:	1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			66

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	2	N	-0-					29
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-					29
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	N	-0-					29
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					29
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					29
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-					29

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	540 N	508	-0-	-32	-0-	500	2	8	9	N	7					64
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	2	1	491	2	N	23					87
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	25	9			N	6					93
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	489	2	17	9	N	15					108
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12					120
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	3	1	523	2	N	9					129
						10	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					25
05	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					25
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					25
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					25
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					25
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					25

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2393	3	30	9	N	27	27	8			43
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2865	3	34	9	N	31	31	8			43
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	3	19	9	N	17	17	8			43
07	2511 X	2319	-0-	-192	-0-	2278	3	41	9	N	37	37	8			43
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2944	3	63	9	N	57	57	8			43
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2882	3	58	9	N	53	53	8			43

SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7770 X	6744	-0-	-1026	-0-	6656	3	88	9	N	80	31	8			124
05	7440 X	7392	-0-	-48	-0-	7346	3	46	9	N	42	36	8			130
06	7200 X	7034	-0-	-166	-0-	7005	3	29	9	N	26	19	8			137
07	7440 X	6079	-0-	-1361	-0-	6031	3	48	9	N	44	44	8			137
08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8507	3	74	9	N	67	67	8			137
09	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8580	3	73	9	N	66	66	8			137

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

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527								
PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10267	- 10310
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	4	4	8	136
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	3	78	1	58
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			58
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			58
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			58
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.				884527								
SCHEDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12398	- 12402
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1680 N	1459	-0-	-221	-0-	1458	3	1	9	N	1	38
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1687	3	185	9	N	168	104
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-	104
07	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	1017	3	1	9	N	1	104
08	1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1452	3	2	9	N	2	104
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	3	2	9	N	2	104

SALEM (860)				79782 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	213953	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 984	- 990
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-

SALEM (1300)				79782 086	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC				195770								
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:		9	RRCID ->	149759	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1302	- 1312
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221						
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399	
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
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 1	N	-0-		-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 1	N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 1	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 1	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1	N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 1	N	-0-		-0-

SALEM (1420)				79782 145	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221						
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

SALEM (1500)				79782 172	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (1800)				79782 344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221						
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	207901	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-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-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC. MUSSELMAN		040797								
		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	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737								
		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3149 - 3152
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		760221								
		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2790 - 2824
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		760221								
WELL #:		37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION MEEK		292850								
WELL #:		A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION MUSSELMAN GU		292850								
WELL #:		1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.		189894								
WELL #:				RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716	Y	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716	Y	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716	Y	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716	Y	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716	Y	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716	Y	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED_____		02/14/2022								

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC			189894										
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:		3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

STATE TRACT 72			WELL #:		1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A		

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		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 #:		3 L		RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512		

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED			01/28/2022										

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		

04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT	8
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

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		

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	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			
MARATHON OIL EF LLC		525398										
PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259567		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912			
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	
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-			619
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-			619
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-			619
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-			619
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			619
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-			619

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			
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	129 1	36 2	N	-0-		4
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		4
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	35 1	9 2	N	-0-		4
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	199 1	71 2	N	-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	297 1	59 2	N	-0-		4

SANGER HEIRS 392		WELL #: 1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344			
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	469 1	129 2	N	-0-		135
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	379 1	135 2	N	-0-		135
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	203 1	21 2	N	-0-		135
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	490 1	98 2	N	-0-		135

SANGER HEIRS 391		WELL #: 4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473			
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	247 1	68 2	N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	62 1	15 2	N	-0-		-0-
07		341 N	111	-0-	-230	-0-	82 1	29 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	400 1	81 2	N	-0-		-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #: 2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330			
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	351 1	97 2	N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25 1	6 2	N	-0-		-0-
07		279 N	170	-0-	-109	-0-	125 1	45 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	387 1	77 2	N	-0-		-0-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870			
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2863 1	622 2	N	-0-		54
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2693 1	893 2	N	-0-		54
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	1477 1	1984 2	N	-0-		54
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1806 1	1732 2	N	-0-		54
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1421 1	2130 2	N	-0-		54
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		54

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BUNDICK				WELL #: 2	RRCID -> 200172	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 2860	- 2863				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD				WELL #: 81	RRCID -> 182275	COMPL. DATE 12/11/2000	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4068	- 4090				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	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				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BUNDICK				WELL #: 2	RRCID -> 197477	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4434	- 4437				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023																	

WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
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-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
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

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

04	101676 X	101676	-0-	-0-	B	-0-	93544	2	8132	9	Y	7393	7302	1		439
05	103664 X	101241	-0-	-2423	B	-0-	93463	2	7778	9	Y	7071	7092	1		418
06	101577 X	101577	-0-	-0-	B	-0-	93977	2	7600	9	Y	6909	6941	1		386
07	105239 X	105239	-0-	-0-	B	-0-	97550	2	7689	9	Y	6990	6844	1		532
08	108026 X	108026	-0-	-0-	B	-0-	100426	2	7600	9	Y	6909	6983	1		458
09	99700 X	99700	-0-	-0-	B	-0-	92640	2	7060	9	Y	6418	6484	1		392

MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

04	67170 X	31748	-0-	-35422	B	-0-	29760	2	1988	9	Y	1807	1785	1		210
05	69409 X	53304	-0-	-16105	B	-0-	50392	2	2912	9	Y	2647	2655	1		202
06	54259 X	54259	-0-	-0-	B	-0-	51415	2	2844	9	Y	2585	2597	1		190
07	53566 X	53566	-0-	-0-	B	-0-	50678	2	2888	9	Y	2625	2570	1		245
08	53915 X	53915	-0-	-0-	B	-0-	51010	2	2905	9	Y	2641	2669	1		217
09	50370 X	48388	-0-	-1982	B	-0-	45708	2	2680	9	Y	2436	2461	1		192

OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886											
BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	45720 X	26768	-0-	-18952 B	-0-	24384 2	2384 9	Y	2167	2076 1			396
05	47244 X	45895	-0-	-1349 B	-0-	42272 2	3623 9	Y	3294	3172 1			518
06	42300 X	39904	-0-	-2396 B	-0-	37001 2	2903 9	Y	2639	2609 1			548
07	43710 X	37824	-0-	-5886 B	-0-	35196 2	2628 9	Y	2389	2486 1			451
08	43710 X	36928	-0-	-6782 B	-0-	34359 2	2569 9	Y	2335	2370 1			416
09	42300 X	33077	-0-	-9223 B	-0-	30713 2	2364 9	Y	2149	1997 1			568

COOK-KAISER GU		WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328			
04	99704 X	99704	-0-	-0- B	-0-	91802 2	7902 9	Y	7184	7056 1			963
05	102086 X	102086	-0-	-0- B	-0-	95208 2	6878 9	Y	6253	6259 1			957
06	95103 X	95103	-0-	-0- B	-0-	89603 2	5500 9	Y	5000	5256 1			701
07	95593 X	95593	-0-	-0- B	-0-	90442 2	5151 9	Y	4683	4738 1			646
08	93124 X	92115	-0-	-1009 B	-0-	87180 2	4935 9	Y	4486	4385 1			747
09	90120 X	86239	-0-	-3881 B	-0-	81820 2	4419 9	Y	4017	3943 1			821

MCCABE ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538			
04	19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	18491 2	723 9	Y	657	649 1			407
05	31469 X	31469	-0-	-0- B	-0-	30379 2	1090 9	Y	991	994 1			404
06	28643 X	28643	-0-	-0- B	-0-	27641 2	1002 9	Y	911	915 1			400
07	27131 X	27131	-0-	-0- B	-0-	26228 2	903 9	Y	821	804 1			417
08	30628 X	19540	-0-	-11088 B	-0-	18725 2	815 9	Y	741	749 1			409
09	29640 X	17091	-0-	-12549 B	-0-	16610 2	481 9	Y	437	442 1			404

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 293201		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428			
04	96086 X	96086	-0-	-0- B	-0-	87334 2	8752 9	Y	7956	7782 1			673
05	98271 X	98271	-0-	-0- B	-0-	89599 2	8672 9	Y	7884	8036 1			521
06	93098 X	93098	-0-	-0- B	-0-	85064 2	8034 9	Y	7304	7112 1			713
07	94768 X	94768	-0-	-0- B	-0-	86622 2	8146 9	Y	7405	7736 1			382
08	94581 X	93502	-0-	-1079 B	-0-	85823 2	7679 9	Y	6981	6934 1			429
09	91530 X	89846	-0-	-1684 B	-0-	82706 2	7140 9	Y	6491	6796 1			124

LINDER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 293645		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650			
04	48822 X	48822	-0-	-0- B	-0-	46326 2	2496 9	Y	2269	2647 1			337
05	47166 X	47166	-0-	-0- B	-0-	44682 2	2484 9	Y	2258	2066 1			529
06	42396 X	42396	-0-	-0- B	-0-	40492 2	1904 9	Y	1731	1676 1			584
07	41446 X	41446	-0-	-0- B	-0-	39513 2	1933 9	Y	1757	1842 1			499
08	39370 X	33475	-0-	-5895 B	-0-	31900 2	1575 9	Y	1432	1472 1			459
09	38100 X	30069	-0-	-8031 B	-0-	28851 2	1218 9	Y	1107	1108 1			458

MCCABE ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294204		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482			
04	54655 X	54655	-0-	-0- B	-0-	48865 2	5790 9	Y	5264	5339 1			685
05	54573 X	54573	-0-	-0- B	-0-	48836 2	5737 9	Y	5215	5290 1			610
06	51513 X	51513	-0-	-0- B	-0-	46399 2	5114 9	Y	4649	4606 1			653
07	51988 X	51988	-0-	-0- B	-0-	47483 2	4505 9	Y	4095	4259 1			489
08	50078 X	50078	-0-	-0- B	-0-	45702 2	4376 9	Y	3978	3969 1			498
09	47360 X	47360	-0-	-0- B	-0-	43542 2	3818 9	Y	3471	3329 1			640

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 294749		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380			
04	71323 X	71323	-0-	-0- B	-0-	63366 2	7957 9	Y	7234	7423 1			536
05	69675 X	69675	-0-	-0- B	-0-	61544 2	8131 9	Y	7392	7345 1			583
06	64430 X	64430	-0-	-0- B	-0-	57267 2	7163 9	Y	6512	6402 1			693
07	66180 X	66180	-0-	-0- B	-0-	59067 2	7113 9	Y	6466	6603 1			556
08	64056 X	64056	-0-	-0- B	-0-	57196 2	6860 9	Y	6236	6311 1			481
09	61990 X	61990	-0-	-0- B	-0-	55260 2	6730 9	Y	6118	6033 1			566

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886										
MCCABE ETAL GU		WELL #: 5		RRCID -> 295647		COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	46803 X	46803	-0-	-0-	B	-0-	39575	2	7228	9	Y	188
05	46071 X	46071	-0-	-0-	B	-0-	39063	2	7008	9	Y	169
06	45466 X	45466	-0-	-0-	B	-0-	39029	2	6437	9	Y	142
07	46791 X	46791	-0-	-0-	B	-0-	40555	2	6236	9	Y	260
08	47766 X	47766	-0-	-0-	B	-0-	41372	2	6394	9	Y	197
09	44300 X	44300	-0-	-0-	B	-0-	38475	2	5825	9	Y	142

MCCABE ETAL GU		WELL #: 6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522			
04	98031 X	98031	-0-	-0-	B	-0-	91064	2	6967	9	Y	922
05	96556 X	96556	-0-	-0-	B	-0-	90438	2	6118	9	Y	753
06	90527 X	90527	-0-	-0-	B	-0-	85054	2	5473	9	Y	554
07	88711 X	88711	-0-	-0-	B	-0-	83581	2	5130	9	Y	586
08	86147 X	86147	-0-	-0-	B	-0-	81626	2	4521	9	Y	431
09	80670 X	74612	-0-	-6058	B	-0-	70483	2	4129	9	Y	549

COOK-KAISER GU		WELL #: 2		RRCID -> 296278		COMPL. DATE 12/07/2023			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396			
04	86002 X	86002	-0-	-0-	B	-0-	79769	2	6233	9	Y	321
05	63849 X	63849	-0-	-0-	B	-0-	59295	2	4554	9	Y	316
06	69643 X	69643	-0-	-0-	B	-0-	64581	2	5062	9	Y	276
07	65147 X	65147	-0-	-0-	B	-0-	60228	2	4919	9	Y	426
08	71703 X	60400	-0-	-11303	B	-0-	55865	2	4535	9	Y	501
09	69390 X	55098	-0-	-14292	B	-0-	51108	2	3990	9	Y	488

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 297087		COMPL. DATE 04/17/2024			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440			
04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	242	242
05	53235 X	53235	-0-	-0-	B	-0-	46224	2	7011	9	Y	282
06	56423 X	56423	-0-	-0-	B	-0-	50158	2	6265	9	Y	139
07	60153 X	60153	-0-	-0-	B	-0-	53544	2	6609	9	Y	354
08	51277 X	51277	-0-	-0-	B	-0-	45964	2	5313	9	Y	250
09	59014 X	59014	-0-	-0-	B	-0-	52854	2	6160	9	Y	416

KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS		450261		WELL #: 1		RRCID -> 295643		COMPL. DATE 08/17/2023			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578	
04	41160 X	41062	-0-	-98	B	-0-	37860	2	3202	9	N	402
05	42532 X	38513	-0-	-4019	B	-0-	35591	2	2922	9	N	534
06	41160 X	33114	-0-	-8046	B	-0-	30741	2	2373	9	N	445
07	42532 X	32563	-0-	-9969	B	-0-	30317	2	2246	9	N	467
08	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	B	-0-				N	NO RPT	467
09	41070 X	NO RPT	-0-	-41070	B	-0-				N	NO RPT	467

KAISER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 297677		COMPL. DATE 01/17/2024			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420			
04	0	61834	-0-	61834	B	145871	56972	2	4862	9	N	866
05	205212 X	59341	-0-	-145871	B	-0-	55795	2	3546	9	N	581
06	57150 X	44892	-0-	-12258	B	-0-	42648	2	2244	9	N	556
07	59055 X	38389	-0-	-20666	B	-0-	36145	2	2244	9	N	374
08	59055 X	NO RPT	-0-	-59055	B	-0-				N	NO RPT	374
09	57150 X	NO RPT	-0-	-57150	B	-0-				N	NO RPT	374

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3030	X	2891	-0-	-139	B	-0-	632	2	2259	3	Y	-0-	-0-
05	3534	X	3092	-0-	-442	B	-0-	667	2	2425	3	Y	-0-	-0-
06	3420	X	2910	-0-	-510	B	-0-	633	2	2277	3	Y	-0-	-0-
07	3534	X	2437	-0-	-1097	B	-0-	503	2	1934	3	Y	-0-	-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	B	-0-	702	2	2563	3	Y	-0-	-0-
09	3000	X	1042	-0-	-1958	B	-0-	237	2	805	3	Y	-0-	-0-

BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890					
04	1380	N	870	-0-	-510	B	-0-	190	2	680	3	Y	-0-	-0-
05	1426	N	819	-0-	-607	B	-0-	177	2	642	3	Y	-0-	-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	177	2	637	3	Y	-0-	-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	202	2	778	3	Y	-0-	-0-
08	806	N	597	-0-	-209	B	-0-	128	2	469	3	Y	-0-	-0-
09	810	N	476	-0-	-334	B	-0-	108	2	368	3	Y	-0-	-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101					
04	990	N	670	-0-	-320	B	-0-	146	2	524	3	N	-0-	-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	288	2	1046	3	N	-0-	-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	564	2	2028	3	N	-0-	-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	298	2	1148	3	N	-0-	-0-
08	1333	N	991	-0-	-342	B	-0-	213	2	778	3	N	-0-	-0-
09	2040	N	1081	-0-	-959	B	-0-	246	2	835	3	N	-0-	-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782					
04	13428	X	13428	-0-	-0-	B	-0-	2935	2	10493	3	Y	-0-	-0-
05	14458	X	14458	-0-	-0-	B	-0-	3118	2	11340	3	Y	-0-	-0-
06	12772	X	12772	-0-	-0-	B	-0-	2777	2	9995	3	Y	-0-	-0-
07	14503	X	14503	-0-	-0-	B	-0-	2991	2	11512	3	Y	-0-	-0-
08	14632	X	14142	-0-	-490	B	-0-	3041	2	11101	3	Y	-0-	-0-
09	13980	X	13563	-0-	-417	B	-0-	3086	2	10477	3	Y	-0-	-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558					
04	5040	X	4199	-0-	-841	B	-0-	918	2	3281	3	N	-0-	-0-
05	5208	X	4102	-0-	-1106	B	-0-	885	2	3217	3	N	-0-	-0-
06	4800	X	3927	-0-	-873	B	-0-	854	2	3073	3	N	-0-	-0-
07	4340	X	3996	-0-	-344	B	-0-	824	2	3172	3	N	-0-	-0-
08	4340	X	3826	-0-	-514	B	-0-	823	2	3003	3	N	-0-	-0-
09	4200	X	3953	-0-	-247	B	-0-	899	2	3054	3	N	-0-	-0-

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090					
04	2130	N	1996	-0-	-134	B	-0-	436	2	1560	3	N	-0-	-0-
05	2325	N	2044	-0-	-281	B	-0-	441	2	1603	3	N	-0-	-0-
06	2130	N	1776	-0-	-354	B	-0-	386	2	1390	3	N	-0-	-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	460	2	1771	3	N	-0-	-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	504	2	1839	3	N	-0-	-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	439	2	1491	3	N	-0-	-0-

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820					
04	10050	X	9420	-0-	-630	B	-0-	2059	2	7361	3	Y	-0-	-0-
05	10385	X	9421	-0-	-964	B	-0-	2032	2	7389	3	Y	-0-	-0-
06	10050	X	8825	-0-	-1225	B	-0-	1919	2	6906	3	Y	-0-	-0-
07	9796	X	9013	-0-	-783	B	-0-	1859	2	7154	3	Y	-0-	-0-
08	9083	X	9009	-0-	-74	B	-0-	1937	2	7072	3	Y	-0-	-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	B	-0-	2031	2	6896	3	Y	-0-	-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059							
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239	
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
04	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	930 2	3325 3	Y	-0-
05	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	1102 2	4006 3	Y	-0-
06	4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	994 2	3576 3	Y	-0-
07	4712 X	4640	-0-	-72 B	-0-	957 2	3683 3	Y	-0-
08	5115 X	3669	-0-	-1446 B	-0-	789 2	2880 3	Y	-0-
09	4950 X	4389	-0-	-561 B	-0-	999 2	3390 3	Y	-0-

MORROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381	
04	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	637 2	2278 3	N	-0-
05	2883 X	2685	-0-	-198 B	-0-	579 2	2106 3	N	-0-
06	2790 X	2413	-0-	-377 B	-0-	525 2	1888 8	N	-0-
07	2883 X	2502	-0-	-381 B	-0-	516 2	1986 3	N	-0-
08	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	552 2	2014 3	N	-0-
09	2790 X	2667	-0-	-123 B	-0-	607 2	2060 3	N	-0-

COOK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401	
04	6960 X	6218	-0-	-742 B	-0-	1359 2	4859 3	N	-0-
05	6944 X	6342	-0-	-602 B	-0-	1368 2	4974 3	N	-0-
06	6540 X	6062	-0-	-478 B	-0-	1318 2	4744 3	N	-0-
07	6479 X	6307	-0-	-172 B	-0-	1301 2	5006 3	N	-0-
08	6417 X	6282	-0-	-135 B	-0-	1351 2	4931 3	N	-0-
09	6210 X	5762	-0-	-448 B	-0-	1311 2	4451 3	N	-0-

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
BROWNING, LANDON SCHULZ		103003							
		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHULZ, J. GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.		924355							
		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001										

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SCHILHAB		1								
		WELL #:		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARVEST PETROLEUM INC.		363117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
D. MORTON		1								
		WELL #:		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122		
04	8518 X	4778	-0-	-3740	-0-	4745 2	33 9	N	30	202
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		N	-0-	202
06	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2676 2		N	-0-	202
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3810 2	1 9	N	1	203
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	203

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		2 T		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		2 T								
		WELL #:		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190		
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-	-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
J.W. SERVICE COMPANY		427288								
BADE		WELL #:		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998										

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
MARTIN		WELL #:		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-	-0-

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

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926					
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150 PERF.16776 - 16816
04	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	27138	2	N	-0-
05	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23985	2	N	-0-
06	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	24313	2	N	-0-
07	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	23889	2	N	-0-
08	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2	N	-0-
09	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	23903	2	N	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WAGNER OIL COMPANY				891175					
SHARONLEE (SWD)		WELL #:	1	RRCID ->	127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3605 - 3709
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
04	5040 #	4335	-0-	-705	-0-	968	1	3367	2 N -0-
05	5208 #	4399	-0-	-809	-0-	1004	1	3395	2 N -0-
06	4560 #	3864	-0-	-696	-0-	908	1	2956	2 N -0-
07	4619 #	3976	-0-	-643	-0-	1019	1	2957	2 N -0-
08	4495 #	2712	-0-	-1783	-0-	1087	1	1625	2 N -0-
09	4350 #	1741	-0-	-2609	-0-	360	1	1381	2 N -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395					
BOYD, HENRY C.		WELL #:	3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770 PERF. 5579 - 5594
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

SHOFNER, W.A.		WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748 PERF. 5574 - 5581
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395										
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5578 - 5583		
M	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5650 - 5655		
M	ALLOW CODE	GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5633 - 5642		
M	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5604 - 5610		
M	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5682 - 5688		
M	ALLOW 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395					CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SHERIFF (5700 GRETA SAND)				83141 684	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
SHERIFF GRETA		WELL #:		2	RRCID ->	295921	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5710 - 5718		
04	9120 #	6435	-0-	-2685	-0-	6355	2	80	9	N	73	89	1	46
05	9176 #	5919	-0-	-3257	-0-	5799	2	120	9	N	109			155
06	9009 R	9009	-0-	-0-	-0-	8936	2	73	9	N	66			221
07	11427 R	11427	-0-	-0-	-0-	11328	2	99	9	N	90			240
08	10014 R	10014	-0-	-0-	-0-	9978	2	36	9	N	33	160	1	113
*09	10072 R	10072	-0-	-0-	-0-	10037	2	35	9	N	32			145

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022													

WELDER WELL #: RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)			83142 515		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921											
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 148749			COMPL. DATE 01/28/1994			TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383			
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			

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-			
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-			

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
04	3000 N	1234	-0-	-1766	1998	1084	2	150	9	Y	136	105	1	97
05	3100 N	1508	-0-	-1592	406	1361	2	147	9	Y	134	161	1	70
06	1883 N	1477	-0-	-406	-0-	1334	2	143	9	Y	130	158	1	42
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1321	2	140	9	Y	127			169
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	681	2	127	9	Y	115	169	1	115
09	1470 N	941	-0-	-529	-0-	770	2	171	9	Y	155	160	1	110

SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIBLEY (3250)			83480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852										
BAILEY, IVA			WELL #:	2	RRCID ->	234331	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	3220 - 3224	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
MALONE		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
CULLI-MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
LONG, FRED E. LONG		507647										
		WELL #:	13	RRCID ->	283437	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4736 PERF. 1804 - 1810			
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC. CARPENTER, J. R.		147755										
		WELL #:	1	RRCID ->	092153	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOW OPERATING CO., L. C. BEAR CREEK RANCH		063857										
		WELL #:	2	RRCID ->	157869	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561 PERF. 4522 - 4528			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2024 - WELL PLUGGED 07/22/24												

SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT		668802										
		WELL #:	2	RRCID ->	250646	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4342 - 4420			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. RIEDEL, W.H.		100310										
		WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638 PERF. 4174 - 4184			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 UNITED TEXAS OIL LLC 877689
 WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 296921 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	131460 X	49560	-0-	-81900 B	-0-	5410	1	44150	2	N	-0-			-0-
05	135842 X	47578	-0-	-88264 B	-0-	5635	1	41943	2	N	-0-			-0-
06	131460 X	42370	-0-	-89090 B	-0-	42329	2	41	9	N	37			37
07	40536 X	40536	-0-	-0- B	-0-	40497	2	39	9	N	35			72
08	56358 X	37970	-0-	-18388 B	-0-	37941	2	29	9	N	26			98
09	49560 X	33578	-0-	-15982 B	-0-	33548	2	30	9	N	27			125

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
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

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ERSKINE ENERGY, LLC 254058
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

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

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC		//CONT.//		254058									
WILLMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 -	9497
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1777	1	6172	2	N	99	178 1	101
05	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	1796	1	6209	2	N	94	164 1	31
06	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	1661	1	5899	2	N	106		137
07	7781 X	7679	-0-	-102	-0-	1657	1	5927	2	N	86		223
08	7781 X	7529	-0-	-252	-0-	1608	1	5790	2	N	119	184 1	158
09	7530 X	6576	-0-	-954	-0-	1246	1	5212	2	N	107	175 1	90
						118	9						

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 -	8878
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-		160
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-		160
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-		160
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-		160
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

SLIVA (2100)				84105 248	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	2064 -	2084
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLIVA (2800)				84105 398	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2751 -	2754
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

SLIVA (3600)				84105 744	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3584 -	3594
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
 HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198															
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					376	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					391	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					399	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					406	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					413	
MM BROOKING #3				WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					322	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					330	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					337	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					345	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					352	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					359	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922															
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					19	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					27	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					35	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					47	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					55	
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									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1794 - 1796
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
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-

SPEAKS (3200)													
MOOSE OPERATING CO., INC.				84978 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SMOTHERS				582558									
				WELL #: 3	RRCID -> 174769	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 3759	PERF. 3272	-		3275		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEAKS (12700 WILCOX)													
MERIT ENERGY COMPANY				84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ROBERTSON				561136									
				WELL #: 1	RRCID -> 185705	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH 15835	PERF. 11578	-		11590		
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-
ROBERTSON				WELL #: 2	RRCID -> 191230	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 16011	PERF. 11548	-		11564		
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 194148	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 17750	PERF. 14690	-		17428		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-	-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-
ROBERTSON				WELL #: 5	RRCID -> 198793	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 19375	PERF. 14418	-		16368		
04	8580	X	8391	-0-	-189	-0-	660	1	7731	2	Y	-0-	27
05	8866	X	7694	-0-	-1172	-0-	633	1	7061	2	Y	-0-	27
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	611	1	6914	2	Y	-0-	27
07	8680	X	6811	-0-	-1869	-0-	622	1	6189	2	Y	-0-	27
08	8680	X	7006	-0-	-1674	-0-	614	1	6392	2	Y	-0-	27
09	8400	X	6923	-0-	-1477	-0-	631	1	6292	2	Y	-0-	27

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	ALLOW 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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	46	1	517	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	227	-0-	-641	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440	- 14594	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14013	- 14573	
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-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14007	- 14029	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	2	N	-0-		19
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	N	-0-		19
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	N	-0-		19
07	775 N	567	-0-	-208	-0-	52	1	515	2	N	-0-		19
08	868 N	174	-0-	-694	-0-	15	1	159	2	N	-0-		19
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		19

SPEAKS (16250 WILCOX)		84978 970		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.10962	- 17428		
04	3000 N	3656	-0-	656	656	276	1	3238	2	Y	129	181	1	98
						142	9							
05	3100 N	3810	-0-	710	1366	302	1	3369	2	Y	126	168	1	56
						139	9							
06	3000 N	3737	-0-	737	2103	292	1	3305	2	Y	127			183
						140	9							
07	5886 X	3783	-0-	-2103	-0-	333	1	3317	2	Y	121	175	1	129
						133	9							
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	310	1	3227	2	Y	111	157	1	83
						122	9							
09	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	361	1	3603	2	Y	118	162	1	39
						130	9							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	125 1	1466 2	Y		-0-		11
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160 1	1783 2	Y		-0-		11
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	164 1	1853 2	Y		-0-		11
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	160 1	1593 2	Y		-0-		11
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	142 1	1482 2	Y		-0-		11
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	149 1	1486 2	Y		-0-		11

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2865 - 2875	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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										
HOBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3185 - 3197	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141				
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				

MERIT ENERGY COMPANY										561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
RODGERS GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
04	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	204	1	2396	2	Y	13	107				
							14	9									
05	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	183	1	2628	2	Y	1	108				
							1	9									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	Y	5	113				
							6	9									
07	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	291	1	2536	2	Y	1	114				
							1	9									
08	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	319	1	2404	2	Y	2	54 1 62				
							2	9									
09	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	315	1	2280	2	Y	49	111				
							54	9									

KELLEY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904	
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	24	1	286	2	Y	1	12				
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1	13				
							1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-	13				
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	Y	-0-	13				
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	2	Y	-0-	6				
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	25	1	183	2	Y	5	11				
							6	9									

PITTS										WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STERNBERG, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.13679	- 14953
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	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N				3
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N				3
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	N	217 2			3
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	N	168 2			3
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	19 1	N	140 2		2 1	1
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	23 1	N	168 2			1

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13838	- 16485
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	494 1	5793 2	Y	39				239
05	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	363 1	5210 2	Y	4				243
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	524 1	6003 2	Y	14				257
07	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	537 1	4682 2	Y	2				259
08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	590 1	4449 2	Y	6	114 1			151
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	618 1	4465 2	Y	120				271

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
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52 1	437 2	N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	41 1	483 2	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	334 2	N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

HORNE, RANSOM, JR.				400500		RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
POHL, O. A.		WELL #:		1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)				84984 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.				363117								
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	285347	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 2961	- 2969
04	1500	2769	-0-	1269	1677	2735 2	34 9	N	31	79 1		-0-
05	1550	2392	-0-	842	2519	2392 2		N	-0-			-0-
06	7014	1409	-0-	-5605	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2416	1983	-0-	-433	-0-	1628 2	355 9	N	323			323
09	1500	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			323

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)			84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
PILGREEN			WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750			
M	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIGL-QUINN			WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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-

MIGL MITCHELL			WELL #: 3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732			
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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)			84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
ZALMAN			WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23									

KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280										
MIGL-QUINN													WELL #: 2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180									
05	155 X	147	-0-	-8	-0-	-0-	9 1	138 2		N	-0-			180									
06	330 X	128	-0-	-202	-0-	-0-	22 1	106 2		N	-0-			180									
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-				N	-0-			180									
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-				N	NO RPT			180									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180									

PILGREEN													WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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-									

MIGL-QUINN													WELL #: 3A	RRCID -> 174765	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12480	- 12690					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			133									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133									

PILGREEN													WELL #: 3	RRCID -> 177125	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 15103	PERF.12292	- 12340					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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-									

PILGREEN													WELL #: 14	RRCID -> 179361	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11218	- 11246					
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	3243 2		N	294	175 1		260									
							323 9																
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	3755 2		N	220	357 1		123									
							242 9																
06	4290 X	3731	-0-	-559	-0-	-0-	607 1	2904 2		N	200	173 1		150									
							220 9																
07	4433 X	3609	-0-	-824	-0-	-0-	289 1	3167 2		N	139	176 1		113									
							153 9																
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	-0-				N	NO RPT			113									
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	-0-				N	NO RPT			113									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
M O	ALLOW 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1326	2	N	5			84
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	99	1	1583	2	N	45			129
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	267	1	1276	2	N	100			229
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	110	9	1438	2	N	28	189	1	68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			N	NO RPT			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369														
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	Y	12			72
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	91	1	487	2	Y	2			74
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	74	1	311	2	Y	1			75
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			75
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	Y	2			77
09	390 N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	Y	-0-			77

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162														
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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280												
PILGREEN			WELL #: 4R		RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13704 - 13812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

MIGL-QUINN			WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13706 - 13786				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPCHURCH			WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108		PERF.13734 - 13852				
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	1954	2	N	130	180	1		81
						143	9								
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	146	1	2330	2	N	144				225
						158	9								
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	383	1	1833	2	N	120	180	1		165
						132	9								
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	185	1	2031	2	N	128	180	1		113
						141	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

PILGREEN			WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13860				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRENCH ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13720 - 13764				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAVES			WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13552 - 13678				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	137
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	137
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	137
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	137
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
04		13110 X	12192	-0-	-918	-0-	1149	1	11043	2	N	40
05		14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	857	1	13639	2	N	96
							62	9				
06		13110 X	12240	-0-	-870	-0-	2115	1	10125	2	N	96
07		13547 X	11506	-0-	-2041	-0-	962	1	10544	2	N	96
08		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	96
09		12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	96

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	27
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	27
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	N	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	27

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
 PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	64	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	562	-0-	-833	-0-	89	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	187	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

04	210 N	82	-0-	-128	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.14233 - 14432		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14265 - 14326		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14230 - 14262		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	254732	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14137 - 14796		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72	
MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12174 - 12258		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274	PERF.12290 -	12460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2670 X	2670	-0-	-0-		3 1	2654	2	Y		12		60
							13 9							
05		3015 X	3015	-0-	-0-		13 1	2994	2	Y		7		67
							8 9							
06		2977 X	2977	-0-	-0-		38 1	2932	2	Y		6		73
							7 9							
07		3098 X	3098	-0-	-0-		3087 2		11	9	Y	10		83
08		3043 X	3043	-0-	-0-		1 1	3036	2	Y		5		88
							6 9							
09		2937 X	2937	-0-	-0-		18 1	2919	2	Y		-0-		88

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 -	12296		
04		30 N	-0-	-0-	-30					Y		-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31					Y		-0-		-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8					Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936												
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 -	14732		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256 -	14350		
04		6156 X	6156	-0-	-0-		898 1	5258	2	Y		-0-		-0-
05		7233 X	7233	-0-	-0-		1143 1	6090	2	Y		-0-		-0-
06		6355 X	6355	-0-	-0-		1221 1	5134	2	Y		-0-		-0-
07		2522 X	2522	-0-	-0-		384 1	2138	2	Y		-0-		-0-
08		4917 X	4917	-0-	-0-		379 1	4538	2	Y		-0-		-0-
09		7038 X	7038	-0-	-0-		684 1	6354	2	Y		-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323 -	14363		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276 -	14334		
04		6750 X	5612	-0-	-1138		819 1	4793	2	Y		-0-		-0-
05		6727 X	5996	-0-	-731		948 1	5048	2	Y		-0-		-0-
06		6480 X	5690	-0-	-790		1093 1	4597	2	Y		-0-		-0-
07		6696 X	3000	-0-	-3696		457 1	2543	2	Y		-0-		-0-
08		DLQ G-10	3582	-0-	3582		276 1	3306	2	Y		-0-		-0-
09		DLQ G-10	6016	-0-	6016		9598	585 1	5431	2	Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) XTO ENERGY INC. FREEMAN		//CONT.// 84984 398 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426					
M	ALLOW 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	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN				WELL #: 12		RRCID -> 228183			COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586		
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-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. UPCHURCH, Z.		84984 416 161671		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63

TRULL, B. W.				WELL #: 1		RRCID -> 004205			COMPL. DATE 11/25/1958			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244		
04	390 N	250	-0-	-140 B	-0-	26	1	224	2	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	28	1	332	2	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	28	1	311	2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	33	1	308	2	N	-0-			-0-
08	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	32	1	290	2	N	-0-			-0-
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	31	1	277	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W.				WELL #: 2		RRCID -> 117922			COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198		
04	600 N	375	-0-	-225 B	-0-	40	1	335	2	N	-0-			41
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	42	1	499	2	N	-0-			41
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	42	1	467	2	N	-0-			41
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	49	1	462	2	N	-0-			41
08	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	49	1	435	2	N	-0-			41
09	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	47	1	416	2	N	-0-			41

HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST		421166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739					
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-			110
05	4774 X	972	-0-	-3802 B	-0-	165	1	746	2	N	55	118	1	47
06	3757 X	3757	-0-	-0- B	-0-	330	1	3096	2	N	301	307	1	41
07	1894 X	1894	-0-	-0- B	-0-	331	9	240	1	N	150	163	1	28
08	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	240	1	1489	2	N	150	163	1	28
08	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	165	9	285	1	N	204	154	1	78
*09	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	224	9	360	1	N	250	328	1	-0-
						275	9							

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400) 84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 VICK WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	156	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	158	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	142	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	183	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	180	1	1601	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

04	1650 X	983	-0-	-667	-0-	976	2	7	9	N	6					178
05	1705 X	1587	-0-	-118	-0-	1580	2	7	9	N	6					184
06	1620 X	1221	-0-	-399	-0-	1218	2	3	9	N	3					187
07	1674 X	1022	-0-	-652	-0-	1019	2	3	9	N	3					190
08	1426 X	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5					195
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					195

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252
08	14B2 EXT	8604	-0-	8604	8604	204	1	8329	3	Y	16	181	1	87
						53	4	18	9					
09	14B2 EXT	17136	-0-	17136	25740	413	1	16540	3	Y	58			145
						119	4	64	9					
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391						
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-
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791						
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-
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	T. A.	18034	-0-	18034	18034	425	1	17383	3	Y	105	159	1			121
						110	4	116	9							
09	T. A.	9610	-0-	9610	27644	232	1	9284	3	Y	25					146
						66	4	28	9							
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825								
04	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
05	8680 X	114	-0-	-8566	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	368	1	7366	3	Y	-0-					-0-
						262	4	74	5							
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919								
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-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365								
04	6180 X	2988	-0-	-3192	-0-	121	1	2753	3	Y	10	11	0			2
						103	4	11	9							
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	193	1	7579	3	Y	9	8	0			1
						98	4	10	9							
08	4650 X	3313	-0-	-1337	-0-	79	1	3214	3	Y	-0-	1	0			-0-
						20	4									
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	77	1	3065	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906								
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-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6234 X	6234	-0-	-0-	337 1	5665 3	Y	55	53 0		12
						171 4	61 9					
05		4898 X	4821	-0-	-77	207 1	4519 3	Y	22	31 0		3
						71 4	24 9					
06		6056 X	6056	-0-	-0-	264 1	5639 3	Y	22	21 0		4
						112 4	17 5					
07		6448 X	5552	-0-	-896	258 1	5253 3	Y	-0-	4 0		-0-
						41 4						
08		6448 X	4135	-0-	-2313	179 1	3662 3	Y	180	159 0		21
						60 4	36 5					
09		6240 X	3645	-0-	-2595	176 1	3271 3	Y	92	94 0		18
						61 4	36 5					

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
PI ENERGY, LLC		631633										
HACKNEY, JOHN A.		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
INGRAM, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230				
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-

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		631633										
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	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		
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	N	3			19
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			19
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9	N	3			22
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	70 3	4 9	N	4	19 1		7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			7
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644		
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	554 3	25 9	N	23			167
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			167
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	668 3	33 9	N	30			197
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	578 3	37 9	N	34	169 1		62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			62
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9036 - 9042		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
IAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8936 - 8954		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)										CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT													
//CONT.// 85043 426													
//CONT.// 703462													
WELL #: 2										RRCID -> 220851			
COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH 9950			
PERF. 9210 - 9293													
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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SPEARY (WILCOX 9500)										CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC													
ALEXANDER, M. S., ET AL													
WELL #: 1										RRCID -> 004228			
COMPL. DATE 12/01/1961										TOTAL DEPTH 9606			
PERF. 9583 - 9595													
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		35	
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		35	
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		35	
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		35	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		35	
MONECKE, BERTHA										CNTY: KARNES			
WELL #: 1										RRCID -> 022964			
COMPL. DATE 12/21/1962										TOTAL DEPTH 9726			
PERF. 9700 - 9705													
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	
HACKNEY, BESSIE UNIT										CNTY: KARNES			
WELL #: 1										RRCID -> 128113			
COMPL. DATE 03/22/1988										TOTAL DEPTH 9680			
PERF. 9504 - 9518													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HACKNEY, BESSIE										CNTY: KARNES			
WELL #: 2										RRCID -> 217745			
COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 9700			
PERF. 9510 - 9526													
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	3	42	9	N	38	234
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-	234
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2002	3	81	9	N	74	308
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1627	3	105	9	N	95	254
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	254
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	254
SPEARY (2600)										CNTY: KARNES			
ENPOWER RESOURCES INC.													
LYONS													
WELL #: 2										RRCID -> 161574			
COMPL. DATE 03/05/1997										TOTAL DEPTH 3060			
PERF. 2527 - 2572													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEARLY, 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	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
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1255 2	44 9	N	40	183 1		67
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	776 2	55 9	N	50			117
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	141 2	99 9	N	90	181 1		26
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	437 2	70 9	N	64			90
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	971 2	53 9	N	48			138
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1410 2	69 9	N	63			201

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	306 2	130 3	N	-0-			79
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	264 2	453 3	N	-0-			79
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	269 2	134 3	N	-0-			79
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	273 2	10 3	N	20			99
						22 9						
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215 2	11 3	N	-0-			99
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2393 2	379 3	N	17			116
						19 9						

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860						
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	261 1	12753 2	N	214	195 1				153
05	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	310 1	15207 2	N	310	365 1				98
06	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	341 9								
07	10571 X	7219	-0-	-3352	-0-	276 1	12096 2	N	206	191 1				113
08	15810 X	8832	-0-	-6978	-0-	227 9								
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-	167 1	6917 2	N	123					236
						135 9								
						198 1	8448 2	N	169	192 1				213
						186 9								
								N	NO RPT					213

SHINER EXPLORATION, LLC		777367		RORI ALBERT		WELL #: 4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384		
04	1170 X	406	-0-	-764	-0-	395 3	11 9	N	10					110
05	930 X	48	-0-	-882	-0-	9 3	39 9	N	35					145
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	25					170
*07	465 X	34	-0-	-431	-0-	17 3	17 9	N	15					185
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-					185
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	22					207

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333												
BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375		N	NO RPT	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452		N	NO RPT	-0-

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT	-0-

KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310															
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165															
*04	120	N	733	-0-	613 B	-314278	6	1	673	3	Y	49	49	0	-0-
							54	9							
*05	186	N	1030	-0-	844 B	-313434	11	1	962	3	Y	52	52	0	-0-
							57	9							
*06	330	N	8581	-0-	8251 B	-305183	80	1	7612	3	Y	808	808	0	-0-
							889	9							
*07	341	X	7178	-0-	6837 B	-298346	44	1	6486	3	Y	589	589	0	-0-
							648	9							
*08	0	X	1989	-0-	1989 B	-296357	13	1	1785	3	Y	174	174	0	-0-
							191	9							
09	8580	X	804	-0-	-7776 B	-296357	4	1	776	3	Y	22	22	0	-0-
							24	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238															
*04	10590	X	4199	-0-	-6391 B	-126114	31	1	3694	3	Y	431	431	0	-0-
							474	9							
*05	10261	X	7537	-0-	-2724 B	-126114	76	1	6462	3	Y	908	908	0	-0-
							999	9							
*06	8040	X	8161	-0-	121 B	-125993	77	1	7250	3	Y	758	758	0	-0-
							834	9							
*07	5921	X	3455	-0-	-2466 B	-125993	16	1	2358	3	Y	983	983	0	-0-
							1081	9							
*08	0	X	94	-0-	94 B	-125899	1	1	84	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
09	5730	X	420	-0-	-5310 B	-125899	2	1	345	3	Y	66	66	0	-0-
							73	9							

OIL AND GAS DIVISION

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.13183 - 18981														
M O	ALLOW 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	6820 X	5288	-0-	-1532 B	-294926	155	1	4415	3	N	653	653	0	-0-
						718	9							
*04	6600 X	6225	-0-	-375 B	-294926	18	1	5459	3	N	680	680	0	-0-
						748	9							
*05	8153 X	6768	-0-	-1385 B	-294926	5771	3	997	9	N	906	906	0	-0-
*06	7890 X	5624	-0-	-2266 B	-294926	4737	3	887	9	N	806	806	0	-0-
*07	8153 X	5853	-0-	-2300 B	-294926	4804	3	1049	9	N	954	954	0	-0-
*08	6758 X	5267	-0-	-1491 B	-294926	4355	3	912	9	N	829	829	0	-0-
09	6540 X	5489	-0-	-1051 B	-294926	4431	3	1058	9	N	962	962	0	-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*04	0 X	13084	-0-	13084 B	-715216	478	1	12606	3	N	-0-	-0-	0	-0-
*05	0 X	40812	-0-	40812 B	-674404	620	1	33174	3	N	6380	6380	0	-0-
						7018	9							
*06	0 X	21644	-0-	21644 B	-652760	432	1	17714	3	N	3180	3180	0	-0-
						3498	9							
*07	13516 X	6399	-0-	-7117 B	-652760	158	1	4836	3	N	1277	1277	0	-0-
						1405	9							
*08	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-652760					N	-0-	-0-	0	-0-
09	39510 X	17058	-0-	-22452 B	-652760	311	1	16393	3	N	322	322	0	-0-
						354	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
*04	28950 X	20352	-0-	-8598 B	-0-	19212	3	1140	9	N	1036	1036	0	-0-
*05	27249 X	17511	-0-	-9738 B	-0-	16536	3	975	9	N	886	886	0	-0-
*06	26370 X	19182	-0-	-7188 B	-0-	18026	3	1156	9	N	1051	1051	0	-0-
*07	27249 X	9678	-0-	-17571 B	-0-	9097	3	581	9	N	528	528	0	-0-
*08	22785 X	17966	-0-	-4819 B	-0-	16866	3	1100	9	N	1000	1000	0	-0-
09	20340 X	10022	-0-	-10318 B	-0-	9543	3	479	9	N	435	435	0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
*03	13640 X	15467	-0-	1827 B	-15201	54	1	14314	3	N	999	999	0	-0-
						1099	9							
*04	13200 X	11652	-0-	-1548 B	-15201	70	1	10522	3	N	964	964	0	-0-
						1060	9							
*05	13640 X	11687	-0-	-1953 B	-15201	69	1	10578	3	N	945	945	0	-0-
						1040	9							
*06	14970 X	10858	-0-	-4112 B	-15201	22	1	9890	3	N	860	860	0	-0-
						946	9							
*07	15469 X	5588	-0-	-9881 B	-15201	5106	3	482	9	N	438	438	0	-0-
*08	10768 X	12386	-0-	1618 B	-13583	11399	3	987	9	N	897	897	0	-0-
09	10110 X	9952	-0-	-158 B	-13583	9035	3	917	9	N	834	834	0	-0-

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*03	5518 X	5481	-0-	-37 B	-336801	77	1	4763	3	N	583	583	0	-0-
						641	9							
*04	5340 X	5024	-0-	-316 B	-336801	25	1	4361	3	N	580	580	0	-0-
						638	9							
*05	6014 X	6471	-0-	457 B	-336344	5816	3	655	9	N	595	595	0	-0-
*06	5820 X	5942	-0-	122 B	-336222	5352	3	590	9	N	536	536	0	-0-
*07	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-336222	4182	3	585	9	N	532	532	0	-0-
*08	6089 X	6609	-0-	520 B	-335702	6038	3	571	9	N	519	519	0	-0-
09	5880 X	5539	-0-	-341 B	-335702	5027	3	512	9	N	465	465	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
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
*04	35880	X	30753	-0-	-5127	B	-0-	28974	3	1779	9	N	1617	1617 0 -0-
*05	31992	X	26922	-0-	-5070	B	-0-	25357	3	1565	9	N	1423	1423 0 -0-
*06	28385	X	28385	-0-	-0-	B	-0-	26678	3	1707	9	N	1552	1552 0 -0-
*07	31775	X	24175	-0-	-7600	B	-0-	22780	3	1395	9	N	1268	1268 0 -0-
*08	31775	X	14334	-0-	-17441	B	-0-	13508	3	826	9	N	751	751 0 -0-
09	30750	X	16344	-0-	-14406	B	-0-	14926	3	1418	9	N	1289	1289 0 -0-

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*03	1114	X	1114	-0-	-0-	B	-0-	15	1	914	3	N	168	168 0 -0-
								185	9					
*04	1020	X	286	-0-	-734	B	-0-	1	1	153	3	N	120	120 0 -0-
								132	9					
*05	1054	X	646	-0-	-408	B	-0-	528	3	118	9	N	107	107 0 -0-
*06	1020	X	685	-0-	-335	B	-0-	564	3	121	9	N	110	110 0 -0-
*07	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	179	3	98	9	N	89	89 0 -0-
*08	651	N	355	-0-	-296	B	-0-	259	3	96	9	N	87	87 0 -0-
09	690	N	92	-0-	-598	B	-0-	5	3	87	9	N	79	79 0 -0-

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*03	8804	X	11006	-0-	2202	B	-52865	8744	3	2262	9	Y	2056	2056 0 -0-
*04	8190	X	7187	-0-	-1003	B	-52865	6237	3	950	9	Y	864	864 0 -0-
*05	6200	X	7009	-0-	809	B	-52056	5613	3	1396	9	Y	1269	1269 0 -0-
*06	10650	X	9727	-0-	-923	B	-52056	7949	3	1778	9	Y	1616	1616 0 -0-
*07	10323	X	9176	-0-	-1147	B	-52056	7603	3	1573	9	Y	1430	1430 0 -0-
*08	0	X	8447	-0-	8447	B	-43609	6591	3	1856	9	Y	1687	1687 0 -0-
09	9720	X	1648	-0-	-8072	B	-43609	1140	3	508	9	Y	462	462 0 -0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
*03	17453	X	10074	-0-	-7379	B	-231946	8696	3	1378	9	N	1253	1253 0 -0-
*04	16890	X	10772	-0-	-6118	B	-231946	9184	3	1588	9	N	1444	1444 0 -0-
*05	12710	X	11524	-0-	-1186	B	-231946	9911	3	1613	9	N	1466	1466 0 -0-
*06	11790	X	10317	-0-	-1473	B	-231946	9024	3	1293	9	N	1175	1175 0 -0-
*07	11966	X	4913	-0-	-7053	B	-231946	4353	3	560	9	N	509	509 0 -0-
*08	11532	X	12339	-0-	807	B	-231139	10811	3	1528	9	N	1389	1389 0 -0-
09	11160	X	12262	-0-	1102	B	-230037	10525	3	1737	9	N	1579	1579 0 -0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
*03	14074	X	9529	-0-	-4545	B	-167900	8326	3	1203	9	N	1094	1094 0 -0-
*04	13620	X	6086	-0-	-7534	B	-167900	4920	3	1166	9	N	1060	1060 0 -0-
*05	13857	X	5950	-0-	-7907	B	-167900	4738	3	1212	9	N	1102	1102 0 -0-
*06	12600	X	6524	-0-	-6076	B	-167900	5219	3	1305	9	N	1186	1186 0 -0-
*07	11935	X	3825	-0-	-8110	B	-167900	3408	3	417	9	N	379	379 0 -0-
*08	9517	X	13187	-0-	3670	B	-164230	11899	3	1288	9	N	1171	1171 0 -0-
09	6510	X	7455	-0-	945	B	-163285	6396	3	1059	9	N	963	963 0 -0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355

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
*03		21576 X	15156	-0-	-6420 B	-0-	-0-	13617	3	1539	9	N	1399	1399	0			-0-
*04		19470 X	12714	-0-	-6756 B	-0-	-0-	11373	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
*05		18631 X	9986	-0-	-8645 B	-0-	-0-	9154	3	832	9	N	756	756	0			-0-
*06		16830 X	8098	-0-	-8732 B	-0-	-0-	7460	3	638	9	N	580	580	0			-0-
*07		16430 X	3107	-0-	-13323 B	-0-	-0-	2736	3	371	9	N	337	337	0			-0-
*08		15159 X	7708	-0-	-7451 B	-0-	-0-	5697	3	2011	9	N	1828	1828	0			-0-
09		12720 X	4481	-0-	-8239 B	-0-	-0-	2940	3	1541	9	N	1401	1401	0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632													
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
04		4260 X	3553	-0-	-707 B	-0-	280 1	253 2	Y	542	538 0	26 1	3
							2389 3	35 4					
05		4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	567 1	394 2	Y	626	625 0		4
							3124 3	46 4					
06		5280 X	3989	-0-	-1291 B	-0-	399 1	318 2	Y	509	508 0		5
							2701 3	11 4					
07		5425 X	3318	-0-	-2107 B	-0-	430 1	223 2	Y	420	421 0		4
							2194 3	9 4					
08		5425 X	3775	-0-	-1650 B	-0-	322 1	1564 2	Y	126	129 0		1
							1743 3	7 4					
09		4650 X	2389	-0-	-2261 B	-0-	332 1	210 2	Y	234	232 0		3
							1584 3	6 4					
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073													
04		6870 X	5664	-0-	-1206 B	-0-	468 1	424 2	Y	646	641 0	32 1	4
							4002 3	59 4					
05		7099 X	5629	-0-	-1470 B	-0-	705 1	490 2	Y	444	445 0		3
							3889 3	57 4					
06		6870 X	4020	-0-	-2850 B	-0-	411 1	328 2	Y	437	436 0		4
							2788 3	12 4					
07		7099 X	3232	-0-	-3867 B	-0-	425 1	220 2	Y	373	373 0		4
							2168 3	9 4					
08		7843 X	4610	-0-	-3233 B	-0-	354 1	1719 2	Y	557	556 0		5
							1917 3	7 4					
09		5670 X	2409	-0-	-3261 B	-0-	301 1	190 2	Y	434	434 0		5
							1436 3	5 4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282													
04		7800 X	5818	-0-	-1982 B	-0-	478 1	433 2	Y	688	683 0	29 1	4
							4089 3	61 4					
05		6758 X	4697	-0-	-2061 B	-0-	586 1	408 2	Y	384	386 0		2
							3234 3	47 4					
06		7440 X	4484	-0-	-2956 B	-0-	477 1	380 2	Y	346	345 0		3
							3233 3	13 4					
07		7657 X	3704	-0-	-3953 B	-0-	508 1	263 2	Y	302	302 0		3
							2590 3	11 4					
08		7657 X	5065	-0-	-2592 B	-0-	407 1	1975 2	Y	431	430 0		4
							2200 3	9 4					
09		5820 X	2528	-0-	-3292 B	-0-	336 1	212 2	Y	340	340 0		4
							1600 3	6 4					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.12304 - 16427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1560 N	1479	-0-	-81 B	-0-	72 1	62 2	Y	958	960 0			8
05	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	289 3	2 4	Y	1164	1161 0			11
06	1830 N	1748	-0-	-82 B	-0-	186 1	171 2	Y	368	375 0			4
07	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	745 3	4 4	Y	419	419 0			4
08	1953 N	1461	-0-	-492 B	-0-	220 1	201 2	Y	535	533 0			6
09	1740 N	1146	-0-	-594 B	-0-	918 3	4 4	Y	372	373 0			5
						134 1	104 2						
						517 3	7 4						
						151 1	114 2						
						603 3	4 4						
						94 1	238 2						
						404 3	1 4						

BBG MIXON UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	286517	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.12847 - 16386	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BBG MIXON UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	286518	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12901 - 13359	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BBG MIXON UNIT				WELL #:	19H	RRCID ->	286916	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12863	PERF.12931 - 16031	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BBG MIXON UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	287084	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.12950 - 16071	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
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
04	4380 X	3210	-0-	-1170 B	-74707	687	1	2253	3	Y	245	294	1	191
						270	9							
05	4526 X	3773	-0-	-753 B	-74707	674	1	2707	3	Y	356	437	1	110
						392	9							
06	4080 X	3642	-0-	-438 B	-74707	591	1	2720	3	Y	301	186	1	225
						331	9							
07	4216 X	3628	-0-	-588 B	-74707	575	1	2699	3	Y	322	432	1	115
						354	9							
08	3782 X	3456	-0-	-326 B	-74707	575	1	2589	3	Y	265	172	1	208
						292	9							
*09	3660 X	3266	-0-	-394 B	-74707	754	1	2240	3	Y	247	381	1	74
						272	9							
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
04	1170 N	1458	-0-	288 B	-170098	172	1	1153	3	Y	121			234
						133	9							
05	1581 N	820	-0-	-761 B	-170098	93	1	668	3	Y	54	189	1	99
						59	9							
*06	1590 N	1134	-0-	-456 B	-170098	104	1	928	3	Y	93			192
						102	9							
07	1519 N	1545	-0-	26 B	-170072	146	1	1274	3	Y	114	187	1	119
						125	9							
08	1643 X	722	-0-	-921 B	-170072	75	1	592	3	Y	50			169
						55	9							
*09	1470 X	1235	-0-	-235 B	-170072	101	1	996	3	Y	125	191	1	103
						138	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162															
04	5400	X	4535	-0-	-865 B	-0-	537	1	3452	3	Y	496	570	1	279
							546	9							
05	4929	X	3166	-0-	-1763 B	-0-	542	1	2368	3	Y	233	364	1	148
							256	9							
*06	4440	X	3707	-0-	-733 B	-0-	467	1	2859	3	Y	346	392	1	102
							381	9							
07	4681	X	4315	-0-	-366 B	-0-	493	1	3376	3	Y	405	360	1	147
							446	9							
08	4681	X	2717	-0-	-1964 B	-0-	340	1	2192	3	Y	168	182	1	133
							185	9							
*09	4530	X	1307	-0-	-3223 B	-0-	215	1	1046	3	Y	42			175
							46	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		11430 X	9914	-0-	-1516 B	-185612	847	1	6897	3	N	1973	1999	1	4 8 151
							2170	9							
05		11811 X	9390	-0-	-2421 B	-185612	854	1	6807	3	N	1572	1558	1	165
							1729	9							
*06		11430 X	9100	-0-	-2330 B	-185612	852	1	6778	3	N	1336	1286	1	215
							1470	9							
07		10478 X	8262	-0-	-2216 B	-185612	902	1	6258	3	N	1002	1091	1	126
							1102	9							
08		10478 X	8163	-0-	-2315 B	-185612	939	1	5993	3	N	1119	1048	1	197
							1231	9							
*09		9900 X	6895	-0-	-3005 B	-185612	779	1	5102	3	N	922	962	1	157
							1014	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EOG RESOURCES, INC. 253162 MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183															
04	95100 X	17014	-0-	-78086 B	-0-		33	1	15125	3	Y	1667	1650	0	11 8 66
							22	4	1834	9					
05	98270 X	17470	-0-	-80800 B	-0-		31	1	15405	3	Y	1827	1764	0	11 8 118
							24	4	2010	9					
06	95100 X	15407	-0-	-79693 B	-0-		27	1	13736	3	Y	1476	1529	0	11 8 54
							20	4	1624	9					
07	98270 X	16509	-0-	-81761 B	-0-		29	1	14654	3	Y	1640	1644	0	1 8 49
							22	4	1804	9					
08	98270 X	16913	-0-	-81357 B	-0-		26	1	14923	3	Y	1758	1758	0	1 8 48
							30	4	1934	9					
09	14B2 EXT	15747	-0-	15747 B	15747		20	1	13952	3	Y	1588	1565	0	1 8 70
							28	4	1747	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GINOBILI UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297514		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 10128		PERF.10787 - 16512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	85932 X	10834	-0-	-75098 B	-0-	26 1	9726 3	11 4	1071 9	Y	974	983 0				51
11	83160 X	10068	-0-	-73092 B	-0-	30 1	8833 3	11 4	1194 9	Y	1085	1072 0				64
12	85932 X	10155	-0-	-75777 B	-0-	30 1	8946 3	11 4	1168 9	Y	1062	996 0				130
01	85932 X	10399	-0-	-75533 B	-0-	37 1	8841 3	14 4	1507 9	Y	1370	1410 0				90
02	80388 X	9631	-0-	-70757 B	-0-	29 1	8274 3	12 4	1316 9	Y	1196	1210 0				76
03	85932 X	7187	-0-	-78745 B	-0-	19 1	5937 3	11 4	1220 9	Y	1109	1103 0				82
04	83160 X	10505	-0-	-72655 B	-0-	23 1	9312 3	12 4	1158 9	Y	1053	1017 0				118
05	85932 X	9903	-0-	-76029 B	-0-	22 1	8713 3	11 4	1157 9	Y	1052	1027 0				143
06	DELQ PR	8527	-0-	8527 B	-0-	17 1	7701 3	8 4	801 9	Y	728	780 0	12 1			79
*07	85932 X	8666	-0-	-77266 B	-0-	16 1	7843 3	8 4	799 9	Y	726	757 0	1 8			47
08	85932 X	8312	-0-	-77620 B	-0-	16 1	7560 3	8 4	728 9	Y	662	662 0	1 8			46
09	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	16 1	6190 3	4 4	635 9	Y	577	591 0	1 8			31

GINOBILI UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297515		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10863 - 16647						
10	84661 X	15885	-0-	-68776 B	-0-	29 1	14155 3	14 4	1687 9	Y	1534	1529 0				81
11	81930 X	16220	-0-	-65710 B	-0-	28 1	14489 3	14 4	1689 9	Y	1535	1525 0				91
12	84661 X	17609	-0-	-67052 B	-0-	34 1	15277 3	18 4	2280 9	Y	2073	1911 0				253
01	84661 X	18409	-0-	-66252 B	-0-	38 1	15830 3	21 4	2520 9	Y	2291	2393 0				151
02	79199 X	16795	-0-	-62404 B	-0-	28 1	14615 3	18 4	2134 9	Y	1940	1968 0				123
03	84661 X	18338	-0-	-66323 B	-0-	25 1	16034 3	20 4	2259 9	Y	2054	2026 0				151
04	81930 X	17197	-0-	-64733 B	-0-	21 1	15136 3	18 4	2022 9	Y	1838	1784 0				205
05	84661 X	16183	-0-	-68478 B	-0-	20 1	14423 3	15 4	1725 9	Y	1568	1560 0				213
06	DELQ PR	16477	-0-	16477 B	-0-	17 1	14610 3	16 4	1834 9	Y	1667	1674 0	25 1			181
*07	84661 X	17336	-0-	-67325 B	-0-	18 1	15553 3	15 4	1750 9	Y	1591	1668 0	1 8			103
08	84661 X	17740	-0-	-66921 B	-0-	19 1	16067 3	15 4	1639 9	Y	1490	1487 0	1 8			105
09	15733 X	15733	-0-	-0- B	-0-	20 1	14078 3	16 4	1619 9	Y	1472	1496 0	1 8			80

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FINLEY UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10677 - 13985	
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	52290 X	10122	-0-	-42168 B	-0-	17 1 16 4	9382 3 707 9	Y	643	644 0	2 8 43
05	54033 X	10746	-0-	-43287 B	-0-	17 1 20 4	9756 3 953 9	Y	866	836 0	3 8 70
06	52290 X	10029	-0-	-42261 B	-0-	7 1 14 4	9360 3 648 9	Y	589	608 0	3 8 48
07	54033 X	10041	-0-	-43992 B	-0-	8 1 13 4	9361 3 659 9	Y	599	606 0	3 8 38
08	54033 X	9998	-0-	-44035 B	-0-	7 1 14 4	9302 3 675 9	Y	614	621 0	31
09	52290 X	9507	-0-	-42783 B	-0-	12 1 16 4	8823 3 656 9	Y	596	598 0	29

FINLEY UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10227		PERF.10696 - 14172	
04	51030 X	3974	-0-	-47056 B	-0-	9 1 9 4	3513 3 443 9	Y	403	401 0	27
05	52731 X	3963	-0-	-48768 B	-0-	9 1 9 4	3481 3 464 9	Y	422	415 0	34
06	51030 X	4333	-0-	-46697 B	-0-	4 1 9 4	3759 3 561 9	Y	510	502 0	42
07	52731 X	4435	-0-	-48296 B	-0-	4 1 9 4	3868 3 554 9	Y	504	514 0	32
08	52731 X	4544	-0-	-48187 B	-0-	4 1 9 4	3981 3 550 9	Y	500	507 0	25
09	51030 X	4321	-0-	-46709 B	-0-	7 1 9 4	3784 3 521 9	Y	474	476 0	23

FINLEY UNIT		WELL #: 104H		RRCID -> 297648		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10269		PERF.10711 - 14340	
04	49380 X	11975	-0-	-37405 B	-0-	30 1 25 4	10850 3 1070 9	Y	973	965 0	65
05	51026 X	12510	-0-	-38516 B	-0-	31 1 24 4	11412 3 1043 9	Y	948	936 0	77
06	49380 X	12214	-0-	-37166 B	-0-	11 1 22 4	11083 3 1098 9	Y	998	993 0	82
07	51026 X	7585	-0-	-43441 B	-0-	10 1 11 4	7025 3 539 9	Y	490	541 0	31
08	51026 X	6872	-0-	-44154 B	-0-	9 1 9 4	6510 3 344 9	Y	313	328 0	16
09	49380 X	12836	-0-	-36544 B	-0-	20 1 24 4	11914 3 878 9	Y	798	774 0	1 8 39

FINLEY UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 297649		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10838 - 15932	
04	60060 X	13390	-0-	-46670 B	-0-	33 1 37 4	10999 3 2321 9	Y	2110	2099 0	142
05	62062 X	13650	-0-	-48412 B	-0-	29 1 33 4	11373 3 2215 9	Y	2014	1993 0	163
06	60060 X	13285	-0-	-46775 B	-0-	13 1 30 4	11189 3 2053 9	Y	1866	1876 0	153
07	62062 X	14131	-0-	-47931 B	-0-	11 1 29 4	12044 3 2047 9	Y	1861	1896 0	118
08	62062 X	14082	-0-	-47980 B	-0-	9 1 29 4	12053 3 1991 9	Y	1810	1836 0	1 8 91
09	60060 X	13477	-0-	-46583 B	-0-	29 4 15 1 30 4	11574 3 1858 9	Y	1689	1697 0	1 8 82

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13530 X	1984	-0-	-11546 B	-0-	984	1	378	2	N	565	560	0	196
						622	9							
05	7967 X	1931	-0-	-6036 B	-0-	984	1	334	2	N	557	495	0	258
						613	9							
06	7710 X	2212	-0-	-5498 B	-0-	1239	1	435	2	N	489	473	0	274
						538	9							
07	7967 X	4810	-0-	-3157 B	-0-	1456	1	2787	2	N	515	583	0	206
						567	9							
08	7967 X	2668	-0-	-5299 B	-0-	1070	1	1072	2	N	478	359	0	325
						526	9							
09	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	880	1	2008	2	N	379	387	0	317
						417	9							

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
04	7320 X	3914	-0-	-3406 B	-0-	321	1	3250	2	N	312	311	0	5
						343	9							
05	7564 X	3940	-0-	-3624 B	-0-	400	1	3276	2	N	240	241	0	4
						264	9							
06	7320 X	3145	-0-	-4175 B	-0-	346	1	2597	2	N	184	184	0	4
						202	9							
07	4030 X	2618	-0-	-1412 B	-0-	247	1	2100	2	N	246	244	0	6
						271	9							
08	4030 X	1129	-0-	-2901 B	-0-	75	1	596	2	N	415	413	0	8
						1	4	457	9					
09	3900 X	776	-0-	-3124 B	-0-	73	1	455	2	N	225	227	0	6
						248	9							

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
04	7170 X	4425	-0-	-2745 B	-0-	226	1	2285	2	N	1740	1766	0	34
						1914	9							
05	7018 X	7018	-0-	-0- B	-0-	653	1	5344	2	N	928	942	0	20
						1021	9							
06	5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	587	1	4397	2	N	911	909	0	22
						1002	9							
07	5704 X	5331	-0-	-373 B	-0-	458	1	3887	2	N	896	890	0	27
						986	9					1	8	
08	7006 X	2703	-0-	-4303 B	-0-	184	1	1469	2	N	953	960	0	20
						2	4	1048	9					
09	2370 X	1538	-0-	-832 B	-0-	66	1	413	2	N	963	956	0	26
						1059	9						1	8

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
04	5010 X	4648	-0-	-362 B	-0-	690	1	3457	2	N	455	624	0	376
						501	9							
05	5177 X	4071	-0-	-1106 B	-0-	676	1	2691	2	N	640	623	0	393
						704	9							
06	6243 X	6243	-0-	-0- B	-0-	717	1	5525	2	N	1	386	0	8
						1	9							
07	5053 X	4661	-0-	-392 B	-0-	704	1	3834	2	N	112			120
						123	9							
08	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	923	1	3738	2	N	900	719	0	301
						990	9							
09	6240 X	6109	-0-	-131 B	-0-	923	1	4414	2	N	702	620	0	383
						772	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018													TOTAL DEPTH	9963	PERF.10435 - 13471
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		
04	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	286	1	1142	2	N	-0-	3 0	-0-		
05	4774 X	2031	-0-	-2743 B	-0-	297	1	1700	2	N	31	29 0	2		
06	4620 X	1171	-0-	-3449 B	-0-	989	2	182	9	N	165	134 0	33		
07	4774 X	2687	-0-	-2087 B	-0-	345	1	2024	2	N	287	313 0	7		
08	2046 X	1395	-0-	-651 B	-0-	59	1	885	2	N	407	409 0	5		
09	903 X	903	-0-	-0- B	-0-	38	1	618	2	N	217	221 0	1		
						8	4	239	9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018													TOTAL DEPTH	9952	PERF.10390 - 13437
04	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	500	1	1853	2	Y	342	357 0	14		
05	3472 X	928	-0-	-2544 B	-0-	47	1	637	2	Y	222	222 0	14		
06	3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	169	149 0	34		
07	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					Y	151	181 0	4		
08	DLQ G-10	896	-0-	896 B	896	40	1	602	2	Y	229	230 0	3		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	896	2	4	252	9	Y	155	157 0	1		
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017													TOTAL DEPTH	10260	PERF.10511 - 12837
04	1117 X	1117	-0-	-0- B	-0-	833	1	284	9	N	258	233 0	56		
05	1042 X	1042	-0-	-0- B	-0-	913	1	129	9	N	117	141 0	32		
06	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	863	1	105	9	N	95	108 0	19		
07	1088 X	1088	-0-	-0- B	-0-	1034	1	54	9	N	49	55 0	13		
08	1276 X	1276	-0-	-0- B	-0-	1253	1	23	9	N	21	28 0	6		
09	1165 X	1165	-0-	-0- B	-0-	990	1	175	9	N	159	122 0	43		
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017													TOTAL DEPTH	10213	PERF.10579 - 14874
04	6510 X	6090	-0-	-420 B	-0-	1532	1	3317	2	N	1128	1109 0	162		
05	6479 X	6448	-0-	-31 B	-0-	1241	9	1365	1	N	1067	1069 0	160		
06	6210 X	5512	-0-	-698 B	-0-	1174	9	1680	1	N	908	963 0	105		
07	6417 X	5076	-0-	-1341 B	-0-	999	9	1473	1	N	776	746 0	135		
08	6448 X	4612	-0-	-1836 B	-0-	854	9	1355	1	N	660	676 0	119		
09	6240 X	4488	-0-	-1752 B	-0-	726	9	1216	1	N	905	875 0	149		
						996	9								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019													TOTAL DEPTH	10353	PERF.10481 - 13050
04	5550 X	4368	-0-	-1182 B	-0-	1212	1	2526	2	N	573	489 1	306		
05	5735 X	4166	-0-	-1569 B	-0-	630	9	1254	1	N	573	534 1	345		
06	5550 X	4857	-0-	-693 B	-0-	630	9	1394	1	N	563	648 1	260		
07	5518 X	5037	-0-	-481 B	-0-	1	4	2843	2	N	521	588 1	193		
08	4526 X	3186	-0-	-1340 B	-0-	1420	1	3040	2	N	673	625 1	241		
09	4860 X	2778	-0-	-2082 B	-0-	4	4	573	9	N	495	530 1	206		
						288	1	2122	2						
						36	4	740	9						
						10	1	2216	2						
						7	4	545	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1428 X	1428	-0-	-0- B	-0-	297	1	619	2	N	465	449	1			222
05	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	512	9	244	1	N	455	415	1			262
06	1500 X	523	-0-	-977 B	-0-	501	9	80	1	N	403	480	1			185
07	1550 X	636	-0-	-914 B	-0-	141	1	495	9	N	450	355	1			280
08	1550 X	368	-0-	-1182 B	-0-	32	1	4	4	N	302	322	1			260
09	1290 X	995	-0-	-295 B	-0-	332	9	3	1	N	345	417	1			188
						2	4	380	9							
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865																
04	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	1293	1	456	2	N	694	945	0			146
05	2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	763	9	1266	1	N	826	760	0			212
06	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	909	9	1195	1	N	768	838	0			142
07	2652 X	2652	-0-	-0- B	-0-	845	9	1442	1	N	916	848	0			210
08	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	1008	9	1323	1	N	762	806	0			166
09	1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	946	1	707	9	N	643	640	0			169
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076																
04	3930 X	1777	-0-	-2153 B	-0-	1405	1	372	9	N	338	346	0			59
05	4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	1868	1	2293	2	N	262	256	0			65
06	3210 X	2176	-0-	-1034 B	-0-	288	9	1549	1	N	403	329	0			139
07	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	12	4	443	9	N	392	390	0			141
08	10255 X	10255	-0-	-0- B	-0-	1115	1	4004	2	N	457	498	0			100
09	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	44	4	431	9	N	531	471	0			160
						572	1	9173	2							
						7	4	503	9							
						681	1	4074	2							
						584	9									
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989																
04	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	665	1	2552	2	N	5	44	0			12
05	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	6	9	664	1	N	10	11	0			11
06	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	11	9	614	1	N	642	207	0			446
07	3317 X	1687	-0-	-1630 B	-0-	706	9	620	1	N	109	250	0			305
08	3317 X	1235	-0-	-2082 B	-0-	120	9	791	1	N	38	323	0			20
09	3210 X	902	-0-	-2308 B	-0-	42	9	771	1	N	119	68	0			71
						771	1	131	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245

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	9300 X	4523	-0-	-4777 B	-0-	1008 1	2890 2	N	568	568 0	101
						625 9					
05	8153 X	3903	-0-	-4250 B	-0-	993 1	2303 2	N	552	541 0	112
						607 9					
06	7890 X	4022	-0-	-3868 B	-0-	966 1	2525 2	N	478	487 0	103
						5 4	526 9				
07	8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	1429 1	5835 2	N	610	586 0	127
						671 9					
08	7502 X	1869	-0-	-5633 B	-0-	741 1	1128 9	N	1025	973 0	179
09	4530 X	954	-0-	-3576 B	-0-	449 1	1 4	N	458	445 0	192
						504 9					

BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138

04	8469 X	8469	-0-	-0- B	-0-	703 1	6556 2	N	1089	1149 1	44
						12 4	1198 9				
05	8246 X	6878	-0-	-1368 B	-0-	600 1	5289 2	N	895	896 1	43
						4 4	985 9				
06	10230 X	108	-0-	-10122 B	-0-	20 1	85 2	N	3	30 1	16
						3 9					
07	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	1013 1	7790 2	N	1629	1507 1	138
						4 4	1792 9				
08	10571 X	2602	-0-	-7969 B	-0-	235 1	1896 2	N	428	457 1	109
						471 9					
09	8460 X	4306	-0-	-4154 B	-0-	212 1	3112 2	N	892	926 1	75
						1 4	981 9				

BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167

04	9390 X	7648	-0-	-1742 B	-0-	573 1	5346 2	N	1563	1621 1	75
						10 4	1719 9				
05	11005 X	8083	-0-	-2922 B	-0-	641 1	5656 2	N	1620	1610 1	85
						4 4	1782 9				
06	10650 X	5251	-0-	-5399 B	-0-	822 1	3405 2	N	931	732 1	284
						1024 9					
07	13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	1222 1	9395 2	N	2650	2736 1	198
						4 4	2915 9				
08	12687 X	12687	-0-	-0- B	-0-	1210 1	9765 2	N	1556	1497 1	257
						1712 9					
*09	9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	530 1	7804 2	N	1206	1373 1	90
						2 4	1327 9				

OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878

04	5910 X	4931	-0-	-979 B	-0-	847 1	3328 2	N	687	549 1	376
						756 9					
05	6107 X	6034	-0-	-73 B	-0-	884 1	4394 2	N	687	745 1	318
						756 9					
06	6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	821 1	4427 2	N	1032	1110 1	240
						1135 9					
07	6076 X	5707	-0-	-369 B	-0-	871 1	3930 2	N	824	941 1	123
						906 9					
08	6045 X	5555	-0-	-490 B	-0-	834 1	3884 2	N	761	738 1	146
						837 9					
09	6390 X	5544	-0-	-846 B	-0-	827 1	3778 2	N	854	749 1	251
						939 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC					525398							
FRANKE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.12280 - 12430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
FOSTER UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID -> 265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654 - 12736	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
PATINO UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
MAY UNIT 1 AC			WELL #:		1H	RRCID -> 265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12151 - 12292	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
LUNA UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID -> 265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050 - 12204	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880 - 12154	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC			WELL #:		1H	RRCID -> 268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890 - 11933	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	13007 - 17475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6840 X	6151	-0-	-689 B	-57602	781 1	5044 3	Y	231	232 0					2
05	7068 X	5695	-0-	-1373 B	-57602	72 4	254 9	Y	177	178 0					1
06	6840 X	11539	-0-	4699 B	-52903	728 1	4760 3	Y	377	373 0					5
07	6355 X	5073	-0-	-1282 B	-52903	12 4	195 9	Y	157	161 0					1
08	6355 X	4450	-0-	-1905 B	-52903	1735 1	9364 3	Y	124	124 0					1
09	11550 X	1100	-0-	-10450 B	-52903	25 4	415 9	Y	15	16 0					-0-
						705 1	4186 3	Y							
						9 4	173 9	Y							
						563 1	3745 3	Y							
						6 4	136 9	Y							
						149 1	931 3	Y							
						3 4	17 9	Y							
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11920 - 16011				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	104	104 0					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	61	61 0					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	-0-	1 0					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013			Y	-0-						-0-
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	13597 - 17488				
04	7800 X	123	-0-	-7677 B	-65211	2 1	14 3	Y	97	108 0					1
05	8339 X	144	-0-	-8195 B	-65211	107 9	16 3	Y	114	114 0					1
06	8070 X	8608	-0-	538 B	-64673	3 1		Y	500	494 0					7
07	8339 X	16541	-0-	8202 B	-56471	125 9	6783 3	Y	666	669 0					4
08	3410 X	11739	-0-	8329 B	-48142	1257 1	13506 3	Y	396	397 0					3
09	3300 X	10030	-0-	6730 B	-41412	18 4	550 9	Y	428	427 0					4
						2274 1	733 9	Y							
						28 4	733 9	Y							
						1475 1	9812 3	Y							
						16 4	436 9	Y							
						1314 1	8215 3	Y							
						30 4	471 9	Y							
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	13128 - 19291				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12214 - 18427				
04	10890 X	6796	-0-	-4094 B	-124511	568 1	5599 3	Y	522	524 0					9
05	11253 X	10364	-0-	-889 B	-124511	55 4	574 9	Y	1127	1125 0					11
06	11580 X	8992	-0-	-2588 B	-124511	753 1	8354 3	Y	755	334 0	424 1				8
07	11966 X	7703	-0-	-4263 B	-124511	17 4	1240 9	Y	818	818 0					8
08	11966 X	5153	-0-	-6813 B	-124511	671 1	7475 3	Y	666	665 0					9
09	10020 X	7443	-0-	-2577 B	-124511	15 4	831 9	Y	917	913 0					13
						578 1	6216 3	Y							
						9 4	900 9	Y							
						390 1	4019 3	Y							
						11 4	733 9	Y							
						548 1	5878 3	Y							
						8 4	1009 9	Y							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7860 X	7770	-0-	-90 B	-0-	805 1	6609 3	Y	275	286 0				11
05	8122 X	6554	-0-	-1568 B	-0-	53 4	303 9	Y	-0-	11 0				-0-
06	7860 X	6069	-0-	-1791 B	-0-	1001 1	5519 3	Y	9	9 0				-0-
07	7998 X	6550	-0-	-1448 B	-0-	886 1	5144 3	Y	224	217 0				7
08	7998 X	6687	-0-	-1311 B	-0-	29 4	10 9	Y	228	228 0				7
09	7740 X	6613	-0-	-1127 B	-0-	962 1	5318 3	Y	330	328 0				9
						24 4	246 9							
						1012 1	5393 3	Y						
						31 4	251 9							
						1035 1	5183 3	Y						
						32 4	363 9							

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921				
04	5580 X	2545	-0-	-3035 B	-120239	192 1	1894 3	Y	400	408 0				7
05	7378 X	11716	-0-	4338 B	-115901	19 4	440 9	Y	1407	1400 0				14
06	7860 X	7836	-0-	-24 B	-115901	839 1	9310 3	Y	811	360 0	456 1			9
07	8122 X	8761	-0-	639 B	-115262	19 4	1548 9	Y	670	673 0				6
08	11718 X	12372	-0-	654 B	-114608	571 1	6360 3	Y	759	755 0				10
09	11340 X	10642	-0-	-698 B	-114608	13 4	892 9	Y	608	609 0				9
						681 1	7332 3	Y						
						11 4	737 9							
						1017 1	10491 3	Y						
						29 4	835 9							
						849 1	9112 3	Y						
						12 4	669 9							

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375				
04	3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-81852			Y	-0-					-0-
05	279 X	4471	-0-	4192 B	-77660	321 1	3562 3	Y	528	523 0				5
06	210 X	6924	-0-	6714 B	-70946	7 4	581 9	Y	616	271 0	343 1			7
07	0 X	5060	-0-	5060 B	-65886	514 1	5721 3	Y	-0-	7 0				-0-
08	4464 X	4231	-0-	-233 B	-65886	11 4	678 9	Y	-0-					-0-
09	6930 X	4624	-0-	-2306 B	-65886	430 1	4623 3	Y	90	89 0				1
						7 4								
						373 1	3847 3	Y						
						11 4								
						385 1	4134 3	Y						
						6 4	99 9							

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 03/16/2016				TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605				
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-105157			N	-0-	1 0				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-105157			N	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51 B	-105157	1 3	8 9	N	7	3 0	4 1			-0-
07	0 N	19	-0-	19 B	-105138	2 3	17 9	N	15	15 0				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-105138			N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-105138			N	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	510 N	434	-0-	-76 B	-0-	16	1	56	3	Y	328	330	0		10
						1	4	361	9						
05	527 N	364	-0-	-163 B	-0-	12	1	42	3	Y	282	282	0		10
						310	9								
06	990 N	275	-0-	-715 B	-0-	9	1	34	3	Y	211	214	0		7
						232	9								
07	434 N	275	-0-	-159 B	-0-	9	1	26	3	Y	218	216	0		9
						240	9								
08	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	11	1	36	3	Y	241	240	0		10
						265	9								
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	9	1	37	3	Y	209	212	0		7
						230	9								

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

04	3030 X	4607	-0-	1577 B	-112853	453	1	3715	3	Y	372	364	0		14
						30	4	409	9						
05	3255 X	5034	-0-	1779 B	-111074	618	1	3407	3	Y	898	882	0		30
						21	4	988	9						
06	3150 X	4286	-0-	1136 B	-109938	507	1	2942	3	Y	745	743	0		32
						17	4	820	9						
07	3255 X	4357	-0-	1102 B	-108836	522	1	2884	3	Y	853	857	0		28
						13	4	938	9						
08	5022 X	3520	-0-	-1502 B	-108836	423	1	2255	3	Y	754	758	0		24
						13	4	829	9						
09	4860 X	3597	-0-	-1263 B	-108836	447	1	2238	3	Y	816	817	0		23
						14	4	898	9						

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

04	3540 X	36	-0-	-3504 B	-30798	1	1	4	3	Y	28	38	0		-0-
						31	9								
05	3658 X	-0-	-0-	-3658 B	-30798					Y	-0-				-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-30798					Y	-0-				-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-30798					Y	-0-				-0-
08	2666 X	2337	-0-	-329 B	-30798	241	1	1602	3	Y	446	442	0		4
						3	4	491	9						
09	30 X	1425	-0-	1395 B	-29403	157	1	980	3	Y	258	259	0		3
						4	4	284	9						

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

04	8490 X	2709	-0-	-5781 B	-74592	278	1	2282	3	Y	119	121	0		5
						18	4	131	9						
05	7316 X	3749	-0-	-3567 B	-74592	550	1	3035	3	Y	132	133	0		4
						19	4	145	9						
06	4440 X	4115	-0-	-325 B	-74592	574	1	3333	3	Y	172	169	0		7
						19	4	189	9						
07	4588 X	4149	-0-	-439 B	-74592	599	1	3311	3	Y	204	204	0		7
						15	4	224	9						
08	3751 X	3662	-0-	-89 B	-74592	552	1	2940	3	Y	139	142	0		4
						17	4	153	9						
09	4110 X	4051	-0-	-59 B	-74592	631	1	3159	3	Y	220	218	0		6
						19	4	242	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MORGAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275972	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	11728	PERF.12376 - 19134	
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		810 N	102	-0-	-708 B	-44772	3 1	10 3	Y	81	80 0		2
							89 9						
05		651 N	313	-0-	-338 B	-44772	8 1	27 3	Y	253	246 0		9
							278 9						
06		30 N	372	-0-	342 B	-44430	9 1	35 3	Y	298	297 0		10
							328 9						
07		93 N	758	-0-	665 B	-43765	115 1	314 3	Y	296	294 0		12
							3 4	326 9					
08		310 N	391	-0-	81 B	-43684	10 1	34 3	Y	315	314 0		13
							347 9						
09		360 N	417	-0-	57 B	-43627	10 1	42 3	Y	332	334 0		11
							365 9						

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276361	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12553 - 16710	
04		3030 X	514	-0-	-2516 B	-70651	35 1	346 3	Y	118	116 0		2
							3 4	130 9					
05		93 X	13	-0-	-80 B	-70651	2 3	11 9	Y	10	12 0		-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-70651			Y	-0-			-0-
07		527 X	190	-0-	-337 B	-70651	15 1	161 3	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
08		527 X	462	-0-	-65 B	-70651	39 1	397 3	Y	23	23 0		-0-
							1 4	25 9					
09		510 X	3985	-0-	3475 B	-67176	315 1	3383 3	Y	256	252 0		4
							5 4	282 9					

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276362	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12053	PERF.12543 - 18541	
04		16380 X	4253	-0-	-12127 B	-348270	378 1	3724 3	Y	104	106 0		2
							37 4	114 9					
05		14632 X	-0-	-0-	-14632 B	-348270			Y	-0-	2 0		-0-
06		12060 X	-0-	-0-	-12060 B	-348270			Y	-0-			-0-
07		12462 X	-0-	-0-	-12462 B	-348270			Y	-0-			-0-
08		12462 X	-0-	-0-	-12462 B	-348270			Y	-0-			-0-
09		4260 X	1	-0-	-4259 B	-348270	1 3		Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID ->	276367	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12415 - 16627	
04		150 N	133	-0-	-17 B	-82393	1 1	8 3	Y	113	113 0		2
							124 9						
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-82393			Y	-0-	2 0		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-82393			Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-82393			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-82393			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-82393			Y	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276368	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12494 - 18653	
04		330 X	12	-0-	-318 B	-339036	1 3	11 9	Y	10	11 0		-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403 B	-339036			Y	-0-			-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390 B	-339036			Y	-0-			-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403 B	-339036			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-339036			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-339036			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12747	- 16913		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6840 X	6002	-0-	-838 B	-101127	502 1	4944 3	Y	461	459 0				8
05	7068 X	8058	-0-	990 B	-100137	49 4	507 9	Y	455	459 0				4
06	7050 X	-0-	-0-	-7050 B	-100137	624 1	6919 3	Y	-0-	2 0	2 1			-0-
07	7285 X	105	-0-	-7180 B	-100137	14 4	501 9	Y	-0-					-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-100137	9 1	96 3	Y	-0-					-0-
09	7800 X	-0-	-0-	-7800 B	-100137			Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771		
04	3660 X	4858	-0-	1198 B	-171063	513 1	4209 3	Y	93	99 0				4
05	3286 X	2665	-0-	-621 B	-171063	34 4	102 9	Y	115	115 0				4
06	3840 X	3367	-0-	-473 B	-171063	388 1	2137 3	Y	108	107 0				5
07	4991 X	4930	-0-	-61 B	-171063	13 4	127 9	Y	264	260 0				9
08	4991 X	4526	-0-	-465 B	-171063	475 1	2757 3	Y	190	193 0				6
09	4830 X	3019	-0-	-1811 B	-171063	16 4	119 9	Y	140	142 0				4
						708 1	3914 3	Y						
						18 4	290 9	Y						
						679 1	3617 3	Y						
						21 4	209 9	Y						
						474 1	2376 3	Y						
						15 4	154 9	Y						

KRANER UNIT A AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12610	- 19417		
04	4050 X	26	-0-	-4024 B	-120499	2 3	24 9	Y	22	32 0				1
05	4402 X	-0-	-0-	-4402 B	-120499			Y	-0-	1 0				-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-120499			Y	-0-					-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-120499			Y	-0-					-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-120499			Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-120499			Y	-0-					-0-

MAY B UNIT AC		WELL #:		2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245		
04	300 N	36	-0-	-264 B	-0-	3 1	16 3	Y	15	15 0				-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	17 9	891 3	Y	12	12 0				-0-
06	630 N	98	-0-	-532 B	-0-	136 1	13 9	Y	5	5 0				-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 4	78 3	Y	7	7 0				-0-
08	1054 N	15	-0-	-1039 B	-0-	14 1	12 9	Y	11	11 0				-0-
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	6 9	4 9	Y	4	4 0				-0-
						5 1		Y						
						8 9		Y						
						3 3		Y						
						1 3		Y						

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383		
04	2220 N	2306	-0-	86 B	-28568	469 1	1688 3	Y	114	116 0				3
05	1581 N	586	-0-	-995 B	-28568	24 4	125 9	Y	42	44 0				1
06	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-28568	120 1	417 3	Y	-0-	1 0				-0-
07	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-28568	3 4	46 9	Y	-0-					-0-
08	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-28568			Y	-0-					-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-28568			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	-	17912			
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
04	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-94037					Y	-0-					-0-
05	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-94037					Y	-0-					-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720 B	-94037					Y	-0-					-0-
07	186 X	4987	-0-	4801 B	-89236	748	1	4136	3	Y	76	74	0			2
						19	4	84	9							
08	T. A.	5246	-0-	5246 B	-83990	824	1	4389	3	Y	7	9	0			-0-
						25	4	8	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
LUNA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12139	PERF.12340	-	16171			
04	2910 X	1720	-0-	-1190 B	-53921	316	1	1137	3	Y	228	229	0			7
						16	4	251	9							
05	2542 X	1996	-0-	-546 B	-53921	394	1	1372	3	Y	199	199	0			7
						11	4	219	9							
06	2220 X	1793	-0-	-427 B	-53921	324	1	1222	3	Y	213	213	0			7
						13	4	234	9							
07	2294 X	1718	-0-	-576 B	-53921	381	1	1043	3	Y	257	254	0			10
						11	4	283	9							
08	2294 X	2062	-0-	-232 B	-53921	411	1	1341	3	Y	274	272	0			12
						9	4	301	9							
09	1920 X	2061	-0-	141 B	-53780	341	1	1390	3	Y	291	293	0			10
						10	4	320	9							
KRANER UNIT A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279046	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12777	-	19568			
04	3750 X	2564	-0-	-1186 B	-177658	264	1	2167	3	Y	105	105	0			4
						17	4	116	9							
05	3875 X	6963	-0-	3088 B	-174570	1014	1	5594	3	Y	292	286	0			10
						34	4	321	9							
06	3750 X	6527	-0-	2777 B	-171793	907	1	5268	3	Y	293	290	0			13
						30	4	322	9							
07	3255 X	7226	-0-	3971 B	-167822	1060	1	5856	3	Y	257	262	0			8
						27	4	283	9							
08	6975 X	6612	-0-	-363 B	-167822	996	1	5304	3	Y	256	256	0			8
						30	4	282	9							
09	6750 X	6043	-0-	-707 B	-167822	920	1	4608	3	Y	443	439	0			12
						28	4	487	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279126	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12429	-	18610			
04	7170 X	4991	-0-	-2179 B	-88026	620	1	4006	3	Y	279	281	0			2
						58	4	307	9							
05	7409 X	4861	-0-	-2548 B	-88026	611	1	3999	3	Y	219	219	0			2
						10	4	241	9							
06	5670 X	3800	-0-	-1870 B	-88026	575	1	3104	3	Y	103	104	0			1
						8	4	113	9							
07	5146 X	4022	-0-	-1124 B	-88026	562	1	3337	3	Y	105	105	0			1
						7	4	116	9							
08	5146 X	3802	-0-	-1344 B	-88026	482	1	3205	3	Y	100	100	0			1
						5	4	110	9							
09	4980 X	407	-0-	-4573 B	-88026	53	1	329	3	Y	22	23	0			-0-
						1	4	24	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
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. (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	2160 X	5258	-0-	3098 B	-37325	1088	1	3917	3	Y	180	181	0		5
						55	4	198	9						
05	2232 X	4322	-0-	2090 B	-35235	912	1	3172	3	Y	194	192	0		7
						25	4	213	9						
06	2160 X	4880	-0-	2720 B	-32515	972	1	3670	3	Y	182	183	0		6
						38	4	200	9						
07	2232 X	2763	-0-	531 B	-31984	676	1	1847	3	Y	200	198	0		8
						20	4	220	9						
08	8711 X	3337	-0-	-5374 B	-31984	725	1	2365	3	Y	211	210	0		9
						15	4	232	9						
09	5250 X	3553	-0-	-1697 B	-31984	652	1	2655	3	Y	205	207	0		7
						20	4	226	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
04	7050 X	5727	-0-	-1323 B	-18201	1544	1	2993	3	Y	1040	1049	0		54
						46	4	1144	9						
05	7285 X	4768	-0-	-2517 B	-18201	1123	1	2672	3	Y	868	885	0		37
						18	4	955	9						
06	7050 X	3566	-0-	-3484 B	-18201	822	1	1969	3	Y	695	695	0		37
						10	4	765	9						
*07	6324 X	3942	-0-	-2382 B	-18201	908	1	2203	3	Y	739	735	0		41
						18	4	813	9						
08	6014 X	3586	-0-	-2428 B	-18201	877	1	1930	3	Y	699	706	0		34
						10	4	769	9						
09	5730 X	3522	-0-	-2208 B	-18201	866	1	1861	3	Y	716	713	0		37
						7	4	788	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
04	210 X	37	-0-	-173 B	-26302	3	3	34	9	Y	31	43	0		1
05	217 X	8	-0-	-209 B	-26302	1	3	7	9	Y	6	7	0		-0-
06	210 X	17	-0-	-193 B	-26302	1	1	6	3	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
07	217 X	-0-	-0-	-217 B	-26302					Y	-0-				-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418 B	-26302					Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-26302					Y	-0-				-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072															
04	5985 X	7870	-0-	1885 B	-0-	819	1	6722	3	Y	250	244	0		10
						54	4	275	9						
05	6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	900	1	4965	3	Y	264	265	0		9
						30	4	290	9						
06	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	658	1	3821	3	Y	274	271	0		12
						22	4	301	9						
07	8091 X	4308	-0-	-3783 B	-0-	611	1	3377	3	Y	276	279	0		9
						16	4	304	9						
08	8091 X	4921	-0-	-3170 B	-0-	728	1	3881	3	Y	264	265	0		8
						22	4	290	9						
09	7830 X	4576	-0-	-3254 B	-0-	706	1	3536	3	Y	284	284	0		8
						22	4	312	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MAY B UNIT AC		WELL #:		1H		RRCID -> 279244		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12585 - 16200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	2719	-0-	-1511 B	-2828	304 1	1965 3	Y	384	397 0			3
05	3720 X	2830	-0-	-890 B	-2828	28 4	422 9	Y	361	361 0			3
06	3600 X	1384	-0-	-2216 B	-2828	322 1	2105 3	Y	297	296 0			4
07	3720 X	4340	-0-	620 B	-2208	6 4	397 9	Y	492	493 0			3
08	3720 X	1433	-0-	-2287 B	-2208	165 1	890 3	Y	383	383 0			3
09	2730 X	3214	-0-	484 B	-1724	2 4	327 9	Y	434	433 0			4
						546 1	3246 3						
						7 4	541 9						
						132 1	879 3						
						1 4	421 9						
						376 1	2352 3						
						9 4	477 9						

BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H		RRCID -> 279601		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12071 - 17723	
04	990 X	333	-0-	-657 B	-4817	17 1	61 3	Y	231	232 0			7
05	1023 X	610	-0-	-413 B	-4817	1 4	254 9	Y	111	114 0			4
06	990 X	593	-0-	-397 B	-4817	108 1	377 3	Y	123	123 0			4
07	1023 X	323	-0-	-700 B	-4817	3 4	122 9	Y	87	87 0			4
08	620 N	607	-0-	-13 B	-4817	95 1	359 3	Y	158	155 0			7
09	600 N	479	-0-	-121 B	-4817	4 4	135 9	Y	118	121 0			4
						60 1	165 3						
						2 4	96 9						
						101 1	330 3						
						2 4	174 9						
						68 1	279 3						
						2 4	130 9						

BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H		RRCID -> 279602		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11810		PERF.12120 - 17672	
04	630 N	442	-0-	-188 B	-7213	15 1	53 3	Y	339	340 0			10
05	310 N	519	-0-	209 B	-7004	1 4	373 9	Y	192	195 0			7
06	510 N	688	-0-	178 B	-6826	68 1	238 3	Y	205	205 0			7
07	465 N	634	-0-	169 B	-6657	2 4	211 9	Y	211	209 0			9
08	527 X	569	-0-	42 B	-6615	96 1	362 3	Y	225	224 0			10
09	690 X	657	-0-	-33 B	-6615	4 4	226 9	Y	190	194 0			6
						107 1	292 3						
						3 4	232 9						
						75 1	244 3						
						2 4	248 9						
						88 1	357 3						
						3 4	209 9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H		RRCID -> 279605		COMPL. DATE 05/31/2015		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12742 - 18613	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-78582				Y	1	1 0	-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-78582				Y	1	1 0	-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-78582				Y	-0-		-0-
07	775 X	1506	-0-	731 B	-77851	216	1	1285 3	Y	2	2 0	-0-
						3 4		2 9				
08	0 N	2005	-0-	2005 B	-75846	262	1	1740 3	Y	-0-		-0-
						3 4						
09	0 N	2647	-0-	2647 B	-73199	364	1	2275 3	Y	-0-		-0-
						8 4						

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249
04	2010 X	1529	-0-	-481 B	-115197	131	1	844 3	Y	493	490 0	4
						12 4		542 9				
05	1581 X	2205	-0-	624 B	-114573	244	1	1594 3	Y	330	332 0	2
						4 4		363 9				
06	630 X	2466	-0-	1836 B	-112737	309	1	1668 3	Y	440	436 0	6
						5 4		484 9				
07	1581 X	5346	-0-	3765 B	-108972	654	1	3885 3	Y	726	727 0	5
						8 4		799 9				
08	2201 X	3866	-0-	1665 B	-107307	419	1	2786 3	Y	596	596 0	5
						5 4		656 9				
09	2460 X	1727	-0-	-733 B	-107307	186	1	1161 3	Y	342	343 0	4
						4 4		376 9				

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450
04	2940 X	6162	-0-	3222 B	-13950	829	1	4737 3	Y	527	522 0	13
						16 4		580 9				
05	2883 X	8649	-0-	5766 B	-8184	1187	1	6883 3	Y	511	508 0	16
						17 4		562 9				
06	11760 X	8344	-0-	-3416 B	-8184	1147	1	6676 3	Y	459	462 0	13
						16 4		505 9				
07	12152 X	3261	-0-	-8891 B	-8184	453	1	2380 3	Y	382	377 0	18
						8 4		420 9				
08	12152 X	3802	-0-	-8350 B	-8184	618	1	2841 3	Y	305	311 0	12
						7 4		336 9				
09	8370 X	2885	-0-	-5485 B	-8184	473	1	2112 3	Y	263	268 0	7
						11 4		289 9				

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279743	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.12282	- 19066
04	6450 X	5505	-0-	-945 B	-230049	419	1	4128 3	Y	834	828 0	14
						41 4		917 9				
05	5301 X	6433	-0-	1132 B	-228917	436	1	4843 3	Y	1040	1044 0	10
						10 4		1144 9				
06	5070 X	7309	-0-	2239 B	-226678	498	1	5549 3	Y	1137	500 0	635 1
						11 4		1251 9				
07	5704 X	7441	-0-	1737 B	-224941	523	1	5626 3	Y	1167	1168 0	11
						8 4		1284 9				
08	6448 X	7848	-0-	1400 B	-223541	600	1	6183 3	Y	953	951 0	13
						17 4		1048 9				
09	7320 X	6993	-0-	-327 B	-223541	489	1	5245 3	Y	1138	1135 0	16
						7 4		1252 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	12410 - 18038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	B	-168565		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	B	-168565		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-168565		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-168565		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	B	-168565		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-168565		Y	-0-			-0-

HEMBY UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	12830 - 18256
04	2550 X	4311	-0-	1761 B	-38448	571 1	3263 3	Y	424	426 0	10
						11 4	466 9				
05	806 N	5867	-0-	5061 B	-33387	661 1	3835 3	Y	1238	1210 0	38
						9 4	1362 9				
06	1410 N	3980	-0-	2570 B	-30817	451 1	2624 3	Y	817	831 0	24
						6 4	899 9				
07	2635 X	3423	-0-	788 B	-30029	421 1	2208 3	Y	715	705 0	34
						7 4	787 9				
08	5859 X	3368	-0-	-2491 B	-30029	464 1	2131 3	Y	698	705 0	27
						5 4	768 9				
09	5670 X	2708	-0-	-2962 B	-30029	362 1	1619 3	Y	654	663 0	18
						8 4	719 9				

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12393 - 17330
04	4260 X	2714	-0-	-1546 B	-11294	422 1	1520 3	Y	683	681 0	20
						21 4	751 9				
05	4402 X	634	-0-	-3768 B	-11294	96 1	336 3	Y	181	195 0	6
						3 4	199 9				
06	3780 X	1631	-0-	-2149 B	-11294	294 1	1110 3	Y	196	196 0	6
						11 4	216 9				
07	3906 X	1774	-0-	-2132 B	-11294	418 1	1143 3	Y	183	182 0	7
						12 4	201 9				
08	2790 X	1863	-0-	-927 B	-11294	397 1	1295 3	Y	148	149 0	6
						8 4	163 9				
09	2700 X	1341	-0-	-1359 B	-11294	237 1	965 3	Y	120	122 0	4
						7 4	132 9				

LUNA UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12106	PERF.	12227 - 16000
04	540 N	17	-0-	-523 B	-25849	1 1	2 3	Y	13	14 0	-0-
						14 9					
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-25849			Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-25849			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-25849			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849			Y	-0-		-0-

LUNA UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.	12123 - 16057
04	690 N	1491	-0-	801 B	-15054	242 1	873 3	Y	331	330 0	10
						12 4	364 9				
05	775 N	1499	-0-	724 B	-14330	242 1	841 3	Y	372	369 0	13
						7 4	409 9				
06	1410 N	1452	-0-	42 B	-14288	235 1	886 3	Y	293	297 0	9
						9 4	322 9				
07	1550 N	1508	-0-	-42 B	-14288	252 1	689 3	Y	509	497 0	21
						7 4	560 9				
08	1488 N	1115	-0-	-373 B	-14288	186 1	607 3	Y	289	298 0	12
						4 4	318 9				
09	1440 N	1271	-0-	-169 B	-14288	187 1	762 3	Y	287	289 0	10
						6 4	316 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC				//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	480 N	2034	-0-	1554 B	-20171	621 1 19 4	1205 3 189 9	Y	172	172 0		9	
05	2635 N	2016	-0-	-619 B	-20171	549 1 9 4	1306 3 152 9	Y	138	141 0		6	
06	1890 N	1465	-0-	-425 B	-20171	430 1 5 4	1029 3 1 9	Y	1	7 0		-0-	
*07	2108 N	1446	-0-	-662 B	-20171	418 1 8 4	1014 3 6 9	Y	5	5 0		-0-	
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-20171	617 1 7 4	1359 3 32 9	Y	29	28 0		1	
09	1470 N	2491	-0-	1021 B	-19150	771 1 6 4	1656 3 58 9	Y	53	51 0		3	
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622
04	2070 X	4621	-0-	2551 B	-95501	916 1 46 4	3298 3 361 9	Y	328	329 0		10	
05	3162 X	4823	-0-	1661 B	-93840	985 1 27 4	3426 3 385 9	Y	350	348 0		12	
06	4680 X	5604	-0-	924 B	-92916	1079 1 42 4	4076 3 407 9	Y	370	370 0		12	
07	4836 X	4628	-0-	-208 B	-92916	1129 1 33 4	3086 3 380 9	Y	345	343 0		14	
08	4836 X	6049	-0-	1213 B	-91703	1311 1 28 4	4274 3 436 9	Y	396	393 0		17	
09	5610 X	7270	-0-	1660 B	-90043	1321 1 40 4	5380 3 529 9	Y	481	482 0		16	
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953
04	6240 X	2383	-0-	-3857 B	-57744	212 1 21 4	2092 3 58 9	Y	53	55 0		1	
05	6448 X	2057	-0-	-4391 B	-57744	164 1 4 4	1822 3 67 9	Y	61	61 0		1	
06	6240 X	1035	-0-	-5205 B	-57744	84 1 2 4	935 3 14 9	Y	13	6 0	8 1	-0-	
07	4681 X	100	-0-	-4581 B	-57744	8 1 7 9	85 3 273 9	Y	6	6 0		-0-	
08	3224 X	1219	-0-	-2005 B	-57744	83 1 2 4	861 3 974 3	Y	248	245 0		3	
09	2370 X	1107	-0-	-1263 B	-57744	91 1 1 4	974 3 41 9	Y	37	39 0		1	
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12541	- 16817
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-116878			Y	3	4 0		-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-116878			Y	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-116878			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2220 X	3268	-0-	1048 B	-68813	338 1	2180 3	31 4	719 9	Y	654	669 0		5
05	2294 X	4763	-0-	2469 B	-66344	501 1	3276 3	9 4	977 9	Y	888	887 0		6
06	2580 X	2377	-0-	-203 B	-66344	269 1	1451 3	4 4	653 9	Y	594	592 0		8
07	3379 X	465	-0-	-2914 B	-66344	8 1	49 3	408 9		Y	371	377 0		2
08	4774 X	5153	-0-	379 B	-65965	547 1	3640 3	6 4	960 9	Y	873	867 0		8
09	4620 X	4558	-0-	-62 B	-65965	552 1	3452 3	13 4	541 9	Y	492	495 0		5
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
04	5640 X	6466	-0-	826 B	-104708	564 1	5562 3	55 4	285 9	Y	259	258 0		4
05	5983 X	7611	-0-	1628 B	-103080	608 1	6749 3	14 4	240 9	Y	218	220 0		2
06	6240 X	2883	-0-	-3357 B	-103080	228 1	2536 3	5 4	114 9	Y	104	46 0	59 1	1
07	6696 X	5227	-0-	-1469 B	-103080	426 1	4585 3	7 4	209 9	Y	190	189 0		2
08	7626 X	4594	-0-	-3032 B	-103080	388 1	4006 3	11 4	189 9	Y	172	172 0		2
09	7380 X	5301	-0-	-2079 B	-103080	431 1	4624 3	6 4	240 9	Y	218	217 0		3
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
04	810 X	-0-	-0-	-810 B	-56608					Y	-0-	2 0		-0-
05	744 X	1001	-0-	257 B	-56351	105 1	684 3	2 4	210 9	Y	191	190 0		1
06	510 X	896	-0-	386 B	-55965	113 1	610 3	2 4	171 9	Y	155	154 0		2
07	496 X	5564	-0-	5068 B	-50897	779 1	4625 3	10 4	150 9	Y	136	137 0		1
08	992 N	7789	-0-	6797 B	-44100	995 1	6619 3	11 4	164 9	Y	149	149 0		1
09	900 N	9851	-0-	8951 B	-35149	1329 1	8303 3	31 4	188 9	Y	171	170 0		2
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-36899					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36899					Y	-0-			-0-
06	270 N	366	-0-	96 B	-36803	56 1	300 3	1 4	9 9	Y	8	8 0		-0-
07	0 N	638	-0-	638 B	-36165	91 1	538 3	1 4	8 9	Y	7	7 0		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-36165					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12526 - 17195				
M O	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	1680 X	314	-0-	-1366 B	-110518	31	1	199	3	Y	74	77	0	1
						3	4	81	9					
05	1178 X	307	-0-	-871 B	-110518	21	1	140	3	Y	133	133	0	1
						146	9							
06	1140 X	236	-0-	-904 B	-110518	4	1	21	3	Y	192	190	0	3
						211	9							
07	1178 X	12	-0-	-1166 B	-110518	1	3	11	9	Y	10	13	0	-0-
08	310 X	347	-0-	37 B	-110481	5	1	35	3	Y	279	277	0	2
						307	9							
09	300 X	241	-0-	-59 B	-110481	4	1	24	3	Y	194	194	0	2
						213	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592				
04	2970 X	2001	-0-	-969 B	-51503	252	1	1626	3	Y	91	92	0	1
						23	4	100	9					
05	3069 X	2491	-0-	-578 B	-51503	208	1	1358	3	Y	837	832	0	6
						4	4	921	9					
06	2970 X	1583	-0-	-1387 B	-51503	240	1	1293	3	Y	43	48	0	1
						3	4	47	9					
07	2170 X	1424	-0-	-746 B	-51503	197	1	1169	3	Y	51	52	0	-0-
						2	4	56	9					
08	2480 X	1549	-0-	-931 B	-51503	195	1	1300	3	Y	47	47	0	-0-
						2	4	52	9					
09	2400 X	1827	-0-	-573 B	-51503	242	1	1510	3	Y	63	62	0	1
						6	4	69	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981				
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423				
04	2700 X	881	-0-	-1819 B	-45834	87	1	656	3	Y	118	120	0	1
						8	4	130	9					
05	2790 X	1279	-0-	-1511 B	-45834	121	1	904	3	Y	228	226	0	3
						3	4	251	9					
06	2700 X	2410	-0-	-290 B	-45834	247	1	1690	3	Y	427	425	0	5
						3	4	470	9					
*07	2046 X	2021	-0-	-25 B	-45834	222	1	1433	3	Y	328	328	0	5
						5	4	361	9					
08	1798 X	1399	-0-	-399 B	-45834	166	1	1025	3	Y	186	188	0	3
						3	4	205	9					
09	2400 X	1150	-0-	-1250 B	-45834	125	1	807	3	Y	196	196	0	3
						2	4	216	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 #: 10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11899 - 15433						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2250 X	11	-0-	-2239 B	-102132	2	3	9	9	Y	8	10	0			-0-
05	2325 X	388	-0-	-1937 B	-102132	20	1	153	3	Y	195	193	0			2
06	2250 X	65	-0-	-2185 B	-102132	215	9	9	3	Y	50	51	0			1
07	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-102132	1	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403 B	-102132	1	1			Y	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390 B	-102132	55	9			Y	-0-					-0-

MAY B UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12180		PERF.12568 - 17000						
04	1050 X	229	-0-	-821 B	-31445	19	1	121	3	Y	79	83	0			1
05	1302 X	410	-0-	-892 B	-31445	2	4	87	9	Y	82	82	0			1
06	1230 X	1612	-0-	382 B	-31063	42	1	277	3	Y	235	233	0			3
07	1271 X	176	-0-	-1095 B	-31063	1	4	90	9	Y	19	22	0			-0-
08	496 X	1502	-0-	1006 B	-30057	211	1	1139	3	Y	258	256	0			2
09	1620 X	387	-0-	-1233 B	-30057	3	4	259	9	Y	134	135	0			1

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12474 - 18094						
04	3300 X	2538	-0-	-762 B	-81976	257	1	2113	3	Y	137	140	0			5
05	3410 X	2884	-0-	-526 B	-81976	17	4	151	9	Y	194	193	0			6
06	3420 X	2190	-0-	-1230 B	-81976	408	1	2249	3	Y	187	185	0			8
07	3534 X	2420	-0-	-1114 B	-81976	14	4	213	9	Y	179	181	0			6
08	3534 X	2281	-0-	-1253 B	-81976	290	1	1684	3	Y	115	117	0			4
09	2790 X	3073	-0-	283 B	-81693	10	4	206	9	Y	251	248	0			7

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709						
04	3270 X	2571	-0-	-699 B	-31014	210	1	1721	3	Y	569	565	0			22
05	3379 X	2038	-0-	-1341 B	-31014	14	4	626	9	Y	523	528	0			17
06	3270 X	1810	-0-	-1460 B	-31014	223	1	1232	3	Y	364	365	0			16
07	2635 X	1892	-0-	-743 B	-31014	8	4	575	9	Y	313	319	0			10
08	2635 X	1771	-0-	-864 B	-31014	206	1	1197	3	Y	287	288	0			9
09	2550 X	1442	-0-	-1108 B	-31014	7	4	400	9	Y	234	236	0			7

						236	1	1306	3	Y						
						6	4	344	9							
						229	1	1219	3	Y						
						7	4	316	9							
						196	1	983	3	Y						
						6	4	257	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280467	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL	DEPTH	12094	PERF.12378	- 17628	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		510	N	-0-	-0-	-510	B	-20891						-0-
05		403	N	8	-0-	-395	B	-20891	1	3	7	9	Y	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-20891						-0-
07		0	N	100	-0-	100	B	-20791	15	1	83	3	Y	-0-
									2	9				
08		8	N	-0-	-0-	-8	B	-20791						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-20791						-0-

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280468	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12220	- 16561	
04		1350	X	1055	-0-	-295	B	-33609	196	1	704	3	Y	4
									10	4	145	9		
05		1364	N	1139	-0-	-225	B	-33609	212	1	737	3	Y	6
									6	4	184	9		
06		1230	N	1306	-0-	76	B	-33533	226	1	852	3	Y	6
									9	4	219	9		
07		1085	N	1112	-0-	27	B	-33506	243	1	663	3	Y	7
									7	4	199	9		
08		1147	N	1354	-0-	207	B	-33299	255	1	830	3	Y	10
									5	4	264	9		
09		1320	N	1332	-0-	12	B	-33287	227	1	923	3	Y	5
									7	4	175	9		

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280469	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12256	- 16505	
04		510	N	621	-0-	111	B	-49018	28	1	100	3	Y	13
									1	4	492	9		
05		558	N	648	-0-	90	B	-48928	27	1	94	3	Y	16
									1	4	526	9		
06		510	N	960	-0-	450	B	-48478	40	1	150	3	Y	22
									2	4	768	9		
07		651	N	862	-0-	211	B	-48267	37	1	102	3	Y	27
									1	4	722	9		
08		217	N	682	-0-	465	B	-47802	30	1	98	3	Y	21
									1	4	553	9		
09		210	N	698	-0-	488	B	-47314	29	1	117	3	Y	17
									1	4	551	9		

FOSTER UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	280471	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12536	- 17907	
04		2250	X	3091	-0-	841	B	-49099	304	1	2495	3	Y	10
									20	4	272	9		
05		2666	X	2507	-0-	-159	B	-49099	345	1	1904	3	Y	7
									12	4	246	9		
06		2550	X	2393	-0-	-157	B	-49099	319	1	1851	3	Y	8
									10	4	213	9		
07		3193	X	2569	-0-	-624	B	-49099	356	1	1966	3	Y	7
									9	4	238	9		
08		3193	X	2770	-0-	-423	B	-49099	398	1	2119	3	Y	7
									12	4	241	9		
09		3090	X	2832	-0-	-258	B	-49099	430	1	2152	3	Y	6
									13	4	237	9		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280472	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12277	- 16325	
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
04	480 N	845	-0-	365 B	-16197	130 7	1 4	469 239	3 9	Y	217	216 0	6
05	1457 N	690	-0-	-767 B	-16197	127 3	1 4	444 116	3 9	Y	105	107 0	4
06	300 N	870	-0-	570 B	-15627	162 6	1 4	610 92	3 9	Y	84	85 0	3
07	868 N	744	-0-	-124 B	-15627	173 5	1 4	472 94	3 9	Y	85	85 0	3
08	682 N	1230	-0-	548 B	-15079	241 5	1 4	785 199	3 9	Y	181	176 0	8
09	870 N	1049	-0-	179 B	-14900	180 5	1 4	734 130	3 9	Y	118	122 0	4

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280474	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12256	- 18972	
04	2760 X	6442	-0-	3682 B	-92348	814 76	1 4	5256 296	3 9	Y	269	271 0	2
05	2759 X	10072	-0-	7313 B	-85035	1289 22	1 4	8432 329	3 9	Y	299	299 0	2
06	2160 X	7680	-0-	5520 B	-79515	1157 17	1 4	6245 261	3 9	Y	237	236 0	3
07	4061 X	8897	-0-	4836 B	-74679	1236 15	1 4	7343 303	3 9	Y	275	276 0	2
08	10075 X	3228	-0-	-6847 B	-74679	399 4	1 4	2657 168	3 9	Y	153	154 0	1
09	9750 X	1966	-0-	-7784 B	-74679	251 6	1 4	1570 139	3 9	Y	126	126 0	1

FOSTER UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280492	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12666	PERF.12546	- 17283	
04	2850 X	6755	-0-	3905 B	-19968	679 45	1 4	5573 458	3 9	Y	416	417 0	16
05	4588 X	4327	-0-	-261 B	-19968	579 20	1 4	3191 537	3 9	Y	488	488 0	16
06	4440 X	4288	-0-	-152 B	-19968	564 19	1 4	3275 430	3 9	Y	391	390 0	17
07	6944 X	4895	-0-	-2049 B	-19968	678 17	1 4	3745 455	3 9	Y	414	418 0	13
08	6944 X	4987	-0-	-1957 B	-19968	716 22	1 4	3816 433	3 9	Y	394	394 0	13
09	6720 X	4607	-0-	-2113 B	-19968	683 21	1 4	3419 484	3 9	Y	440	441 0	12

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280517	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12486	- 16448	
04	4560 X	4835	-0-	275 B	-45530	539 50	1 4	3481 765	3 9	Y	695	710 0	5
05	4619 X	3591	-0-	-1028 B	-45530	403 7	1 4	2638 543	3 9	Y	494	495 0	4
06	4650 X	4104	-0-	-546 B	-45530	554 8	1 4	2989 553	3 9	Y	503	500 0	7
07	4991 X	2484	-0-	-2507 B	-45530	324 4	1 4	1922 234	3 9	Y	213	219 0	1
08	4991 X	3332	-0-	-1659 B	-45530	388 4	1 4	2582 358	3 9	Y	325	323 0	3
09	4830 X	4166	-0-	-664 B	-45530	509 12	1 4	3182 463	3 9	Y	421	420 0	4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1920 X	5909	-0-	3989 B	-16199	1197	1	4308	3	Y	312	314	0			9
						61	4	343	9							
05	1674 X	6494	-0-	4820 B	-11379	1365	1	4748	3	Y	313	311	0			11
						37	4	344	9							
06	2190 X	2512	-0-	322 B	-11057	488	1	1845	3	Y	145	151	0			5
						19	4	160	9							
07	6107 X	4874	-0-	-1233 B	-11057	1201	1	3284	3	Y	322	314	0			13
						35	4	354	9							
08	6479 X	2698	-0-	-3781 B	-11057	560	1	1826	3	Y	273	274	0			12
						12	4	300	9							
09	6270 X	2470	-0-	-3800 B	-11057	431	1	1753	3	Y	248	252	0			8
						13	4	273	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578						
04	4710 X	6991	-0-	2281 B	-52175	802	1	5178	3	Y	852	863	0			6
						74	4	937	9							
05	4867 X	7723	-0-	2856 B	-49319	904	1	5917	3	Y	806	806	0			6
						15	4	887	9							
06	6420 X	5825	-0-	-595 B	-49319	819	1	4421	3	Y	521	520	0			7
						12	4	573	9							
07	7223 X	8826	-0-	1603 B	-47716	1159	1	6885	3	Y	698	700	0			5
						14	4	768	9							
08	7719 X	6965	-0-	-754 B	-47716	826	1	5496	3	Y	576	576	0			5
						9	4	634	9							
09	7470 X	6647	-0-	-823 B	-47716	837	1	5233	3	Y	507	507	0			5
						19	4	558	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788						
04	5430 X	7101	-0-	1671 B	-61803	1446	1	5205	3	Y	343	346	0			10
						73	4	377	9							
05	5611 X	10237	-0-	4626 B	-57177	2208	1	7680	3	Y	263	264	0			9
						60	4	289	9							
06	6960 X	6889	-0-	-71 B	-57177	1358	1	5129	3	Y	317	316	0			10
						53	4	349	9							
07	7347 X	13935	-0-	6588 B	-50589	3598	1	9834	3	Y	362	357	0			15
						105	4	398	9							
08	10230 X	10138	-0-	-92 B	-50589	2297	1	7488	3	Y	276	279	0			12
						49	4	304	9							
09	9900 X	10635	-0-	735 B	-49854	2031	1	8270	3	Y	248	252	0			8
						61	4	273	9							
FOSTER UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280526		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662						
04	4650 X	280	-0-	-4370 B	-40659	4	1	32	3	Y	222	220	0			9
						244	9									
05	4464 X	1851	-0-	-2613 B	-40659	253	1	1396	3	Y	175	178	0			6
						9	4	193	9							
06	2910 X	1234	-0-	-1676 B	-40659	163	1	945	3	Y	110	111	0			5
						5	4	121	9							
07	1333 X	44	-0-	-1289 B	-40659	1	1	3	3	Y	36	40	0			1
						40	9									
08	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-40659					Y	-0-	1	0			-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-40659					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HEMBY UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280681	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12840	- 18448
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
04	600 X	-0-	-0-	-600 B	-105879							-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558 B	-105879							-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-105879							-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558 B	-105879							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879							-0-

HEMBY UNIT B AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280682	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12687	PERF.12722	- 18171
04	7500 X	5054	-0-	-2446 B	-34277	689 1	3935 3	Y	379	376	0	9
						13 4	417 9					
05	7750 X	4687	-0-	-3063 B	-34277	603 1	3497 3	Y	526	519	0	16
						8 4	579 9					
06	7500 X	6663	-0-	-837 B	-34277	890 1	5179 3	Y	528	529	0	15
						13 4	581 9					
07	5208 X	8220	-0-	3012 B	-31265	1231 1	6465 3	Y	456	450	0	21
						22 4	502 9					
08	5208 X	2149	-0-	-3059 B	-31265	340 1	1562 3	Y	221	233	0	9
						4 4	243 9					
09	6660 X	-0-	-0-	-6660 B	-31265			Y	-0-	9	0	-0-

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		4H	RRCID ->	281072	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11945	- 15074
04	30 N	68	-0-	38 B	-41358	2 1	12 3	Y	49	48	0	1
						54 9						
05	31 N	90	-0-	59 B	-41299	2 1	15 3	Y	66	66	0	1
						73 9						
06	30 N	55	-0-	25 B	-41274	1 1	10 3	Y	40	41	0	-0-
						44 9						
07	31 N	10	-0-	-21 B	-41274	1 3	9 9	Y	8	8	0	-0-
08	93 N	129	-0-	36 B	-41238	17 1	104 3	Y	7	7	0	-0-
						8 9						
09	60 N	61	-0-	1 B	-41237	8 1	53 3	Y	-0-			-0-

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	281233	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	12308	PERF.12288	- 17823
04	1230 X	30	-0-	-1200 B	-172025	1 1	5 3	Y	22	28	0	-0-
						24 9						
05	1271 X	761	-0-	-510 B	-172025	74 1	486 3	Y	182	181	0	1
						1 4	200 9					
06	1230 X	1018	-0-	-212 B	-172025	130 1	700 3	Y	169	168	0	2
						2 4	186 9					
07	1178 X	487	-0-	-691 B	-172025	57 1	340 3	Y	81	82	0	1
						1 4	89 9					
08	1178 X	1103	-0-	-75 B	-172025	119 1	794 3	Y	172	171	0	2
						1 4	189 9					
09	1020 X	797	-0-	-223 B	-172025	91 1	566 3	Y	125	126	0	1
						2 4	138 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4680 X	557	-0-	-4123 B	-16256	8	1	53	3	Y	450	452	0		3
						1	4	495	9						
05	4836 X	134	-0-	-4702 B	-16256	2	1	13	3	Y	108	110	0		1
						119	9								
06	2970 X	273	-0-	-2697 B	-16256	7	1	38	3	Y	207	205	0		3
						228	9								
07	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-16256					Y	-0-	3	0		-0-
08	3069 X	334	-0-	-2735 B	-16256	8	1	53	3	Y	248	246	0		2
						273	9								
09	570 X	184	-0-	-386 B	-16256	5	1	29	3	Y	136	137	0		1
						150	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988					
04	2910 X	3604	-0-	694 B	-218676	503	1	2559	3	Y	444	448	0		23
						54	4	488	9						
05	2728 X	2783	-0-	55 B	-218621	485	1	1852	3	Y	356	361	0		18
						54	4	392	9						
06	3270 X	1276	-0-	-1994 B	-218621	226	1	793	3	Y	218	225	0		11
						17	4	240	9						
07	3379 X	1002	-0-	-2377 B	-218621	176	1	601	3	Y	182	182	0		11
						25	4	200	9						
08	4309 X	2448	-0-	-1861 B	-218621	407	1	1510	3	Y	418	412	0		17
						71	4	460	9						
09	3600 X	1903	-0-	-1697 B	-218621	327	1	1150	3	Y	338	339	0		16
						54	4	372	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124					
04	4110 X	3656	-0-	-454 B	-136171	1172	1	2273	3	Y	160	160	0		8
						35	4	176	9						
05	4247 X	5682	-0-	1435 B	-134736	1200	1	2854	3	Y	1462	1408	0		62
						20	4	1608	9						
06	3600 X	4508	-0-	908 B	-133828	931	1	2231	3	Y	1214	1212	0		64
						11	4	1335	9						
*07	3782 X	5272	-0-	1490 B	-132338	1186	1	2879	3	Y	1076	1080	0		60
						23	4	1184	9						
08	5518 X	3023	-0-	-2495 B	-132338	918	1	2020	3	Y	68	125	0		3
						10	4	75	9						
09	5340 X	3015	-0-	-2325 B	-132338	953	1	2047	3	Y	7	10	0		-0-
						7	4	8	9						

DAVILA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054					
04	5550 X	4173	-0-	-1377 B	-550950	521	1	3364	3	Y	218	222	0		2
						48	4	240	9						
05	5735 X	8185	-0-	2450 B	-548500	1008	1	6595	3	Y	514	512	0		4
						17	4	565	9						
06	4530 X	7074	-0-	2544 B	-545956	1033	1	5576	3	Y	409	408	0		5
						15	4	450	9						
07	4681 X	4890	-0-	209 B	-545747	662	1	3934	3	Y	260	263	0		2
						8	4	286	9						
08	8184 X	7642	-0-	-542 B	-545747	943	1	6271	3	Y	380	379	0		3
						10	4	418	9						
09	7920 X	7621	-0-	-299 B	-545747	989	1	6181	3	Y	389	388	0		4
						23	4	428	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																			
DAVILA UNIT AC																			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 525398																			
WELL #: 25H RRCID -> 281871														COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12371		PERF.12294 - 18105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
04		6090 X	2918	-0-	-3172 B	-149488	343 1	2218 3	Y	295	293	0			2				
							32 4	325 9											
05		3782 X	4952	-0-	1170 B	-148318	585 1	3829 3	Y	480	479	0			3				
							10 4	528 9											
06		1740 X	2363	-0-	623 B	-147695	333 1	1799 3	Y	205	205	0			3				
							5 4	226 9											
07		3007 X	3160	-0-	153 B	-147542	418 1	2480 3	Y	234	235	0			2				
							5 4	257 9											
08		4960 X	2797	-0-	-2163 B	-147542	333 1	2214 3	Y	224	224	0			2				
							4 4	246 9											
09		4800 X	2163	-0-	-2637 B	-147542	268 1	1674 3	Y	195	195	0			2				
							6 4	215 9											
DAVILA UNIT AC																			
WELL #: 2H RRCID -> 282001														COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12278 - 17972	
04		4230 X	5049	-0-	819 B	-273769	637 1	4112 3	Y	219	218	0			2				
							59 4	241 9											
05		5115 X	5466	-0-	351 B	-273418	687 1	4491 3	Y	251	251	0			2				
							12 4	276 9											
06		4920 X	5023	-0-	103 B	-273315	746 1	4029 3	Y	215	214	0			3				
							11 4	237 9											
07		5208 X	5882	-0-	674 B	-272641	821 1	4874 3	Y	161	163	0			1				
							10 4	177 9											
08		5456 X	4641	-0-	-815 B	-272641	587 1	3906 3	Y	129	129	0			1				
							6 4	142 9											
09		5280 X	4525	-0-	-755 B	-272641	600 1	3747 3	Y	149	148	0			2				
							14 4	164 9											
FRANKE UNIT AC																			
WELL #: 3H RRCID -> 282336														COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12832 - 15781	
04		2070 X	1042	-0-	-1028 B	-20039	96 1	791 3	Y	135	139	0			5				
							6 4	149 9											
05		1550 X	1112	-0-	-438 B	-20039	151 1	831 3	Y	114	115	0			4				
							5 4	125 9											
06		1500 X	1039	-0-	-461 B	-20039	130 1	752 3	Y	139	137	0			6				
							4 4	153 9											
07		1302 X	1057	-0-	-245 B	-20039	137 1	757 3	Y	145	146	0			5				
							3 4	160 9											
08		1116 X	1047	-0-	-69 B	-20039	142 1	757 3	Y	131	132	0			4				
							4 4	144 9											
09		1080 X	976	-0-	-104 B	-20039	137 1	688 3	Y	134	134	0			4				
							4 4	147 9											
DAVILA-GRAHAM UNIT AC																			
WELL #: 6H RRCID -> 282382														COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
04		8040 X	11831	-0-	3791 B	-531392	1162 1	8756 3	Y	1648	1634	0			20				
							100 4	1813 9											
05		8959 X	24932	-0-	15973 B	-515419	2632 1	19641 3	Y	2363	2354	0			29				
							60 4	2599 9											
06		8700 X	20684	-0-	11984 B	-503435	2322 1	15908 3	Y	2210	2212	0			27				
							23 4	2431 9											
*07		9114 X	13874	-0-	4760 B	-498675	1697 1	10948 3	Y	1080	1090	0			17				
							41 4	1188 9											
08		24924 X	9990	-0-	-14934 B	-498675	1271 1	7832 3	Y	789	793	0			13				
							19 4	868 9											
09		24120 X	8886	-0-	-15234 B	-498675	1089 1	7012 3	Y	698	700	0			11				
							17 4	768 9											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948													
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	15090 X	5834	-0-	-9256 B	-331447	671 1	5057 3	48 9	Y	44	44	0	1
05	15593 X	-0-	-0-	-15593 B	-331447	58 4	48 9		Y	-0-	1	0	-0-
06	15090 X	6478	-0-	-8612 B	-331447	736 1	5042 3	7 4	Y	630	622	0	8
*07	6014 X	20100	-0-	14086 B	-317361	2423 1	15631 3	693 9	Y	1807	1787	0	28
08	6014 X	20818	-0-	14804 B	-302557	58 4	1988 9		Y	2874	2855	0	47
09	6480 X	16169	-0-	9689 B	-292868	2459 1	15161 3	37 4	Y	1369	1394	0	22
						1967 1	12666 3	30 4	Y				
							1506 9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242													
04	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	706 1	5799 3	47 4	Y	350	349	0	13
05	4154 X	3450	-0-	-704 B	-0-	469 1	2584 3	16 4	Y	346	347	0	12
06	4020 X	3191	-0-	-829 B	-0-	414 1	2407 3	14 4	Y	324	322	0	14
07	4154 X	3117	-0-	-1037 B	-0-	430 1	2375 3	11 4	Y	274	279	0	9
08	7130 X	3292	-0-	-3838 B	-0-	472 1	2516 3	14 4	Y	264	265	0	8
09	6900 X	3219	-0-	-3681 B	-0-	463 1	2320 3	14 4	Y	384	381	0	11
							422 9						
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808													
04	2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	253 1	1443 3	5 4	Y	651	652	0	16
05	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	447 1	2592 3	6 4	Y	995	981	0	30
06	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	551 1	3206 3	8 4	Y	1214	1209	0	35
07	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	625 1	3279 3	11 4	Y	974	963	0	46
08	5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	716 1	3288 3	8 4	Y	1112	1115	0	43
09	5100 X	4093	-0-	-1007 B	-0-	571 1	2548 3	13 4	Y	874	893	0	24
							961 9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966													
04	2130 X	2995	-0-	865 B	-27147	298 1	2445 3	20 4	Y	211	204	0	8
05	1984 X	3346	-0-	1362 B	-25785	482 1	2661 3	16 4	Y	170	172	0	6
06	1920 X	2896	-0-	976 B	-24809	409 1	2376 3	13 4	Y	89	91	0	4
07	3069 X	2494	-0-	-575 B	-24809	375 1	2072 3	10 4	Y	34	37	0	1
08	3348 X	2663	-0-	-685 B	-24809	400 1	2131 3	12 4	Y	109	107	0	3
09	3240 X	3247	-0-	7 B	-24802	510 1	2555 3	16 4	Y	151	150	0	4
							166 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1230 X	2777	-0-	1547 B	-719696	312	1	2015	3	Y	383	387	0		3
						29	4	421	9						
05	3007 X	3811	-0-	804 B	-718892	446	1	2916	3	Y	401	401	0		3
						8	4	441	9						
06	2880 X	3464	-0-	584 B	-718308	508	1	2742	3	Y	188	189	0		2
						7	4	207	9						
07	2976 X	3855	-0-	879 B	-717429	507	1	3014	3	Y	298	298	0		2
						6	4	328	9						
08	3813 X	4644	-0-	831 B	-716598	557	1	3704	3	Y	343	342	0		3
						6	4	377	9						
09	3690 X	3561	-0-	-129 B	-716598	448	1	2803	3	Y	273	273	0		3
						10	4	300	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
04	4890 X	3957	-0-	-933 B	-262222	777	1	2798	3	Y	312	312	0		9
						39	4	343	9						
05	4650 X	3619	-0-	-1031 B	-262222	661	1	2299	3	Y	583	572	0		20
						18	4	641	9						
06	4500 X	4319	-0-	-181 B	-262222	780	1	2946	3	Y	512	516	0		16
						30	4	563	9						
07	4092 X	3425	-0-	-667 B	-262222	808	1	2209	3	Y	349	351	0		14
						24	4	384	9						
08	4092 X	3817	-0-	-275 B	-262222	816	1	2661	3	Y	294	296	0		12
						17	4	323	9						
09	4320 X	3779	-0-	-541 B	-262222	688	1	2802	3	Y	244	248	0		8
						21	4	268	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
04	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	883	1	5045	3	Y	1035	1039	0		25
						17	4	1139	9						
05	7068 X	6468	-0-	-600 B	-0-	835	1	4843	3	Y	707	710	0		22
						12	4	778	9						
06	6840 X	5154	-0-	-1686 B	-0-	620	1	3608	3	Y	834	832	0		24
						9	4	917	9						
07	7316 X	7147	-0-	-169 B	-0-	950	1	4988	3	Y	1084	1057	0		51
						17	4	1192	9						
08	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	1272	1	5842	3	Y	696	720	0		27
						14	4	766	9						
09	7080 X	5690	-0-	-1390 B	-0-	867	1	3871	3	Y	847	851	0		23
						20	4	932	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992															
04	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	535	1	3058	3	Y	875	884	0		21
						10	4	963	9						
05	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	604	1	3501	3	Y	830	826	0		25
						9	4	913	9						
06	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	620	1	3608	3	Y	748	751	0		22
						9	4	823	9						
07	4712 X	4279	-0-	-433 B	-0-	548	1	2876	3	Y	768	754	0		36
						10	4	845	9						
08	5022 X	4844	-0-	-178 B	-0-	701	1	3221	3	Y	831	835	0		32
						8	4	914	9						
09	5070 X	3912	-0-	-1158 B	-0-	551	1	2462	3	Y	805	815	0		22
						13	4	886	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	23820 X	1721	-0-	-22099 B	-345473	174	1	1427	3	Y	99	105	0	4
						11	4	109	9					
05	24614 X	9934	-0-	-14680 B	-345473	1436	1	7921	3	Y	480	468	0	16
						49	4	528	9					
06	23820 X	4356	-0-	-19464 B	-345473	603	1	3502	3	Y	210	217	0	9
						20	4	231	9					
07	12989 X	8826	-0-	-4163 B	-345473	1261	1	6968	3	Y	514	506	0	17
						32	4	565	9					
08	9920 X	4661	-0-	-5259 B	-345473	675	1	3595	3	Y	337	343	0	11
						20	4	371	9					
09	9600 X	318	-0-	-9282 B	-345473	38	1	191	3	Y	80	89	0	2
						1	4	88	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
04	2370 X	1991	-0-	-379 B	-381364	199	1	1496	3	Y	254	254	0	3
						17	4	279	9					
05	2356 X	3120	-0-	764 B	-380600	327	1	2442	3	Y	313	312	0	4
						7	4	344	9					
06	2550 X	3073	-0-	523 B	-380077	358	1	2455	3	Y	233	234	0	3
						4	4	256	9					
*07	2635 X	7377	-0-	4742 B	-375335	874	1	5640	3	Y	765	756	0	12
						21	4	842	9					
08	3131 X	13871	-0-	10740 B	-364595	1737	1	10711	3	Y	1270	1261	0	21
						26	4	1397	9					
09	3060 X	13160	-0-	10100 B	-354495	1603	1	10319	3	Y	1103	1106	0	18
						25	4	1213	9					
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
04	14945 X	14945	-0-	-0- B	-0-	1959	1	11191	3	Y	1597	1613	0	38
						38	4	1757	9					
05	15285 X	15285	-0-	-0- B	-0-	1976	1	11459	3	Y	1656	1643	0	51
						28	4	1822	9					
06	15169 X	15169	-0-	-0- B	-0-	1924	1	11193	3	Y	1840	1838	0	53
						28	4	2024	9					
07	15438 X	13657	-0-	-1781 B	-0-	1877	1	9857	3	Y	1718	1690	0	81
						33	4	1890	9					
08	15438 X	14302	-0-	-1136 B	-0-	2213	1	10168	3	Y	1724	1738	0	67
						25	4	1896	9					
09	15180 X	10528	-0-	-4652 B	-0-	1635	1	7302	3	Y	1412	1441	0	38
						38	4	1553	9					
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
04	9450 X	9700	-0-	250 B	-345090	2729	1	5292	3	Y	1452	1450	0	75
						82	4	1597	9					
05	10013 X	10079	-0-	66 B	-345024	2466	1	5866	3	Y	1552	1561	0	66
						40	4	1707	9					
06	9810 X	8838	-0-	-972 B	-345024	2132	1	5109	3	Y	1429	1420	0	75
						25	4	1572	9					
*07	10137 X	9177	-0-	-960 B	-345024	2297	1	5574	3	Y	1147	1158	0	64
						44	4	1262	9					
08	10075 X	8478	-0-	-1597 B	-345024	2215	1	4875	3	Y	1240	1244	0	60
						24	4	1364	9					
09	9750 X	9192	-0-	-558 B	-345024	2586	1	5557	3	Y	935	946	0	49
						20	4	1029	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
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
04	6990 X	6631	-0-	-359 B	-264915	667	1	5480	3	Y	400	396	0	15
						44	4	440	9					
05	7099 X	6185	-0-	-914 B	-264915	858	1	4730	3	Y	516	514	0	17
						29	4	568	9					
06	6870 X	5517	-0-	-1353 B	-264915	736	1	4274	3	Y	439	437	0	19
						24	4	483	9					
07	6820 X	5391	-0-	-1429 B	-264915	746	1	4123	3	Y	457	461	0	15
						19	4	503	9					
08	6820 X	5317	-0-	-1503 B	-264915	765	1	4076	3	Y	412	414	0	13
						23	4	453	9					
09	6600 X	4737	-0-	-1863 B	-264915	711	1	3560	3	Y	404	406	0	11
						22	4	444	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
04	450 N	37	-0-	-413 B	-475162	1	1	4	3	Y	29	30	0	-0-
						32	9							
05	651 N	462	-0-	-189 B	-475162	59	1	388	3	Y	13	13	0	-0-
						1	4	14	9					
06	30 N	462	-0-	432 B	-474730	64	1	345	3	Y	47	46	0	1
						1	4	52	9					
07	31 N	436	-0-	405 B	-474325	56	1	333	3	Y	42	43	0	-0-
						1	4	46	9					
08	465 N	670	-0-	205 B	-474120	86	1	571	3	Y	11	11	0	-0-
						1	4	12	9					
09	450 N	489	-0-	39 B	-474081	59	1	372	3	Y	52	51	0	1
						1	4	57	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
04	8460 X	8509	-0-	49 B	-352574	881	1	7232	3	Y	307	309	0	12
						58	4	338	9					
05	7750 X	8017	-0-	267 B	-352307	1171	1	6457	3	Y	317	318	0	11
						40	4	349	9					
06	10890 X	9576	-0-	-1314 B	-352307	1326	1	7702	3	Y	458	449	0	20
						44	4	504	9					
07	11253 X	9391	-0-	-1862 B	-352307	1382	1	7637	3	Y	306	316	0	10
						35	4	337	9					
08	11253 X	9722	-0-	-1531 B	-352307	1460	1	7779	3	Y	399	396	0	13
						44	4	439	9					
09	9570 X	8427	-0-	-1143 B	-352307	1298	1	6503	3	Y	533	531	0	15
						40	4	586	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
04	6120 X	1587	-0-	-4533 B	-367015	181	1	1171	3	Y	198	229	0	1
						17	4	218	9					
05	5735 X	-0-	-0-	-5735 B	-367015					Y	-0-	1	0	-0-
06	5640 X	6299	-0-	659 B	-366356	867	1	4680	3	Y	672	663	0	9
						13	4	739	9					
07	5828 X	5084	-0-	-744 B	-366356	645	1	3829	3	Y	547	552	0	4
						8	4	602	9					
08	5828 X	4411	-0-	-1417 B	-366356	511	1	3402	3	Y	447	447	0	4
						6	4	492	9					
09	6300 X	4086	-0-	-2214 B	-366356	498	1	3114	3	Y	420	420	0	4
						12	4	462	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	7768	-0-	7768 B	-312971	689 1	5661 3	46 4	1372 9	Y	1247	1230 0				48
05	0 N	7917	-0-	7917 B	-305054	1069 1	5895 3	36 4	917 9	Y	834	854 0				28
06	2130 X	7402	-0-	5272 B	-299782	964 1	5601 3	32 4	805 9	Y	732	728 0				32
07	2201 X	7138	-0-	4937 B	-294845	972 1	5370 3	25 4	771 9	Y	701	710 0				23
08	8959 X	7081	-0-	-1878 B	-294845	1011 1	5386 3	31 4	653 9	Y	594	598 0				19
09	7740 X	6577	-0-	-1163 B	-294845	981 1	4911 3	30 4	655 9	Y	595	597 0				17
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 285263		COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62 B	-329101	1 1	7 3	54 9		Y	49	47 0				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-	2 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-329101					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
FIVE STAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LUNA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285883		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149						
04	2700 X	2404	-0-	-296 B	-42849	457 1	885 3	14 4	1048 9	Y	953	945 0				49
05	2573 X	2150	-0-	-423 B	-42849	59 1	141 3	1 4	1949 9	Y	1772	1745 0				76
06	2190 X	1776	-0-	-414 B	-42849	234 1	561 3	3 4	978 9	Y	889	918 0				47
*07	2480 X	1669	-0-	-811 B	-42849	101 1	244 3	2 4	1322 9	Y	1202	1182 0				67
08	2480 X	108	-0-	-2372 B	-42849	4 1	9 3	95 9		Y	86	149 0				4
09	3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-42849					Y	1	5 0				-0-
FOSTER UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397						
04	5010 X	5556	-0-	546 B	-422490	542 1	4449 3	36 4	529 9	Y	481	480 0				19
05	4991 X	2453	-0-	-2538 B	-422490	331 1	1826 3	11 4	285 9	Y	259	269 0				9
06	4830 X	4981	-0-	151 B	-422339	659 1	3827 3	22 4	473 9	Y	430	420 0				19
07	5735 X	4437	-0-	-1298 B	-422339	600 1	3315 3	15 4	507 9	Y	461	465 0				15
08	5735 X	4378	-0-	-1357 B	-422339	619 1	3297 3	19 4	443 9	Y	403	405 0				13
09	5550 X	3255	-0-	-2295 B	-422339	477 1	2391 3	15 4	372 9	Y	338	342 0				9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
EASLEY UNIT AC																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831																	
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
04		4590 X	5350	-0-	760 B	-248349	675 1	4362 3	250 9	Y	227	228	0				2
							63 4	250 9									
05		3565 X	6878	-0-	3313 B	-245036	840 1	5494 3	530 9	Y	482	481	0				3
							14 4	530 9									
06		3450 X	11853	-0-	8403 B	-236633	1595 1	8610 3	1625 9	Y	1477	1461	0				19
							23 4	1625 9									
07		5518 X	5277	-0-	-241 B	-236633	626 1	3719 3	924 9	Y	840	853	0				6
							8 4	924 9									
08		6882 X	5383	-0-	-1499 B	-236633	589 1	3919 3	869 9	Y	790	789	0				7
							6 4	869 9									
09		11850 X	3328	-0-	-8522 B	-236633	403 1	2519 3	397 9	Y	361	364	0				4
							9 4	397 9									
BARBOZA UNIT AC																	
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425																	
04		6060 X	1877	-0-	-4183 B	-370975	205 1	1172 3	496 9	Y	451	453	0				11
							4 4	496 9									
05		10137 X	1538	-0-	-8599 B	-370975	156 1	903 3	477 9	Y	434	432	0				13
							2 4	477 9									
06		9810 X	2101	-0-	-7709 B	-370975	268 1	1557 3	272 9	Y	247	253	0				7
							4 4	272 9									
07		10137 X	406	-0-	-9731 B	-370975	45 1	238 3	122 9	Y	111	113	0				5
							1 4	122 9									
08		4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-370975				Y	-0-	5	0				-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975				Y	-0-						-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC																	
WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665																	
04		7800 X	8240	-0-	440 B	-625136	824 1	6767 3	595 9	Y	541	544	0				21
							54 4	595 9									
05		7254 X	5655	-0-	-1599 B	-625136	791 1	4361 3	476 9	Y	433	440	0				14
							27 4	476 9									
06		6900 X	7597	-0-	697 B	-624439	1013 1	5882 3	669 9	Y	608	596	0				26
							33 4	669 9									
07		8494 X	7489	-0-	-1005 B	-624439	1031 1	5697 3	735 9	Y	668	672	0				22
							26 4	735 9									
08		8494 X	7123	-0-	-1371 B	-624439	1018 1	5426 3	648 9	Y	589	592	0				19
							31 4	648 9									
09		8220 X	6496	-0-	-1724 B	-624439	952 1	4769 3	746 9	Y	678	678	0				19
							29 4	746 9									
DIRECT ASSETS UNIT AC																	
WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603																	
04		2100 N	1633	-0-	-467 B	-477072	295 1	1061 3	262 9	Y	238	240	0				7
							15 4	262 9									
05		1209 N	1543	-0-	334 B	-476738	284 1	987 3	264 9	Y	240	239	0				8
							8 4	264 9									
06		1710 N	586	-0-	-1124 B	-476738	107 1	405 3	70 9	Y	64	70	0				2
							4 4	70 9									
07		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-476738				Y	-0-	2	0				-0-
08		1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-476738				Y	-0-						-0-
09		1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-476738				Y	-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004													
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		7410 X	8059	-0-	649 B	-39278	1223 1	6223 3	Y	437	419 0		23
							132 4	481 9					
05		7502 X	6766	-0-	-736 B	-39278	1265 1	4829 3	Y	482	481 0		24
							142 4	530 9					
06		8430 X	7274	-0-	-1156 B	-39278	1408 1	4948 3	Y	740	726 0		38
							104 4	814 9					
07		8711 X	6685	-0-	-2026 B	-39278	1328 1	4528 3	Y	580	583 0		35
							191 4	638 9					
08		8711 X	8386	-0-	-325 B	-39278	1538 1	5707 3	Y	792	794 0		33
							270 4	871 9					
09		8070 X	6722	-0-	-1348 B	-39278	1278 1	4499 3	Y	665	667 0		31
							213 4	732 9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865													
04		13876 X	13876	-0-	-0- B	-0-	1275 1	10471 3	Y	1860	1882 0		72
							84 4	2046 9					
05		13547 X	12335	-0-	-1212 B	-0-	1505 1	8296 3	Y	2257	2254 0		75
							51 4	2483 9					
06		13050 X	11396	-0-	-1654 B	-0-	1361 1	7905 3	Y	1895	1888 0		82
							45 4	2085 9					
07		14291 X	11634	-0-	-2657 B	-0-	1434 1	7927 3	Y	2034	2050 0		66
							36 4	2237 9					
08		14291 X	10993	-0-	-3298 B	-0-	1483 1	7902 3	Y	1421	1442 0		45
							45 4	1563 9					
09		13830 X	10432	-0-	-3398 B	-0-	1467 1	7346 3	Y	1431	1436 0		40
							45 4	1574 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136													
04		2340 X	2380	-0-	40 B	-452588	350 1	1779 3	Y	194	194 0		10
							38 4	213 9					
05		2418 X	2853	-0-	435 B	-452153	507 1	1936 3	Y	321	315 0		16
							57 4	353 9					
06		2340 X	3618	-0-	1278 B	-450875	648 1	2277 3	Y	586	572 0		30
							48 4	645 9					
07		2418 X	588	-0-	-1830 B	-450875	60 1	203 3	Y	287	300 0		17
							9 4	316 9					
08		3441 X	912	-0-	-2529 B	-450875	98 1	364 3	Y	394	395 0		16
							17 4	433 9					
09		3630 X	4566	-0-	936 B	-449939	831 1	2925 3	Y	611	599 0		28
							138 4	672 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625													
04		6990 X	5251	-0-	-1739 B	-712118	726 1	3693 3	Y	685	677 0		36
							78 4	754 9					
05		5115 X	8577	-0-	3462 B	-708656	1553 1	5928 3	Y	838	832 0		42
							174 4	922 9					
06		4950 X	11520	-0-	6570 B	-702086	2331 1	8189 3	Y	753	756 0		39
							172 4	828 9					
07		5425 X	11971	-0-	6546 B	-695540	2448 1	8349 3	Y	747	741 0		45
							352 4	822 9					
08		8587 X	9924	-0-	1337 B	-694203	1843 1	6839 3	Y	835	845 0		35
							323 4	919 9					
09		10650 X	5570	-0-	-5080 B	-694203	1039 1	3655 3	Y	639	644 0		30
							173 4	703 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	289284	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11790	- 16734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	T. A.	14	-0-	14 B	-907605	2	3	12	9	Y	11	13	0	1
05	T. A.	464	-0-	464 B	-907141	94	1	359	3	Y	-0-	1	0	-0-
06	0 X	1197	-0-	1197 B	-905944	261	1	917	3	Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-905944	11	4			Y	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465 B	-905944	19	4			Y	-0-			-0-
09	1200 X	7	-0-	-1193 B	-905944	1	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

URRUTIA UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	289285	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12744	- 18064	
04	390 N	416	-0-	26 B	-1103128	6	1	46	3	Y	331	325	0	13
05	930 N	79	-0-	-851 B	-1103128	364	9	6	3	Y	65	76	0	2
06	180 N	359	-0-	179 B	-1102949	72	9	29	3	Y	295	284	0	13
07	434 N	65	-0-	-369 B	-1102949	325	9	5	3	Y	54	65	0	2
08	434 X	-0-	-0-	-434 B	-1102949	59	9			Y	-0-	2	0	-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420 B	-1102949					Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	289302	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12398	- 18254	
04	5550 X	123	-0-	-5427 B	-714770	11	1	109	3	Y	2	6	0	-0-
05	5735 X	5201	-0-	-534 B	-714770	312	1	3466	3	Y	1287	1274	0	13
06	5550 X	11737	-0-	6187 B	-708583	735	1	8193	3	Y	2539	1113	0	27
07	1364 X	13711	-0-	12347 B	-696236	16	4	2793	9	Y	3061	3060	0	28
08	5208 X	11350	-0-	6142 B	-690094	878	1	9452	3	Y	2466	2461	0	33
09	11730 X	13077	-0-	1347 B	-688747	762	1	7853	3	Y	3069	3059	0	43

CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289303	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	12418	- 17491	
04	5100 X	3848	-0-	-1252 B	-366886	1232	1	2389	3	Y	173	169	0	9
05	5270 X	2313	-0-	-2957 B	-366886	37	4	190	9	Y	80	86	0	3
06	3840 X	2025	-0-	-1815 B	-366886	655	1	1559	3	Y	69	68	0	4
*07	3968 X	3303	-0-	-665 B	-366886	11	4	88	9	Y	86	85	0	5
08	3968 X	5081	-0-	1113 B	-365773	572	1	1370	3	Y	69	71	0	3
09	3840 X	722	-0-	-3118 B	-365773	7	4	76	9	Y	82	81	0	4

						931	1	2259	3	Y	86	85	0	5
						18	4	95	9					
						1558	1	3430	3	Y	69	71	0	3
						17	4	76	9					
						200	1	430	3	Y	82	81	0	4
						2	4	90	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1950 X	1375	-0-	-575 B	-121341	446	1	866	3	Y	45	49	0		2
						13	4	50	9						
05	1953 X	1860	-0-	-93 B	-121341	520	1	1237	3	Y	85	83	0		4
						9	4	94	9						
06	1710 X	1945	-0-	235 B	-121106	534	1	1280	3	Y	114	112	0		6
						6	4	125	9						
*07	1767 X	2279	-0-	512 B	-120594	602	1	1461	3	Y	185	181	0		10
						12	4	204	9						
08	1860 N	2259	-0-	399 B	-120195	625	1	1375	3	Y	229	228	0		11
						7	4	252	9						
09	1920 N	2148	-0-	228 B	-119967	609	1	1308	3	Y	205	205	0		11
						5	4	226	9						
MORGAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422						
04	5580 X	4107	-0-	-1473 B	-515777	753	1	2712	3	Y	549	549	0		16
						38	4	604	9						
05	5766 X	4600	-0-	-1166 B	-515777	835	1	2905	3	Y	761	751	0		26
						23	4	837	9						
06	5400 X	4453	-0-	-947 B	-515777	744	1	2811	3	Y	790	791	0		25
						29	4	869	9						
07	4247 X	4079	-0-	-168 B	-515777	877	1	2398	3	Y	707	703	0		29
						26	4	778	9						
08	4588 X	7515	-0-	2927 B	-512850	1568	1	5111	3	Y	730	728	0		31
						33	4	803	9						
09	4440 X	5809	-0-	1369 B	-511481	987	1	4020	3	Y	702	709	0		24
						30	4	772	9						
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805						
04	630 N	374	-0-	-256 B	-1269925	56	1	133	3	Y	166	204	0		46
						2	4	183	9						
05	713 N	827	-0-	114 B	-1269811	116	1	386	3	Y	287	287	0		46
						9	4	316	9						
06	660 N	725	-0-	65 B	-1269746	134	1	304	3	Y	257	248	0		55
						4	4	283	9						
07	372 N	687	-0-	315 B	-1269431	115	1	296	3	Y	244	253	0		46
						8	4	268	9						
08	837 N	824	-0-	-13 B	-1269431	145	1	369	3	Y	274	266	0		54
						9	4	301	9						
09	720 N	964	-0-	244 B	-1269187	196	1	454	3	Y	275	267	0		62
						11	4	303	9						
EASLEY UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 293062		COMPL. DATE 08/08/2023			TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628						
04	35636 X	35636	-0-	-0- B	-0-	4541	1	29326	3	Y	1225	1247	0		9
						421	4	1348	9						
05	38193 X	38193	-0-	-0- B	-0-	4881	1	31933	3	Y	1178	1179	0		8
						83	4	1296	9						
06	8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	1258	1	6792	3	Y	304	308	0		4
						18	4	334	9						
07	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
08	17484 X	1760	-0-	-15724 B	-0-	216	1	1437	3	Y	95	94	0		1
						2	4	105	9						
09	16920 X	-0-	-0-	-16920 B	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
ALEXANDER 01 AC		WELL #:		01H	RRCID ->	293090	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.12788	- 20818	
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	
04	24180 X	18566	-0-	-5614 B	-0-	919 1	15747 3	Y	1727	1727 0	-0-		
05	21886 X	18433	-0-	-3453 B	-0-	1900 9	15413 3	Y	1914	1914 0	-0-		
*06	21180 X	16368	-0-	-4812 B	-0-	915 1	13804 3	Y	1517	1517 0	-0-		
07	21886 X	16449	-0-	-5437 B	-0-	2105 9	13804 3	Y	1548	1548 0	-0-		
08	20026 X	15471	-0-	-4555 B	-0-	895 1	12166 3	Y	2204	2204 0	-0-		
09	18570 X	13556	-0-	-5014 B	-0-	1669 9	11337 3	Y	1290	1290 0	-0-		
						942 1							
						1703 9							
						881 1							
						2424 9							
						800 1							
						1419 9							
ALEXANDER 01 AC		WELL #:		02H	RRCID ->	293184	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12995	- 21603	
04	26640 X	20286	-0-	-6354 B	-0-	998 1	17093 3	Y	1995	1995 0	-0-		
05	25017 X	19220	-0-	-5797 B	-0-	2195 9	16635 3	Y	1452	1452 0	-0-		
*06	24210 X	17688	-0-	-6522 B	-0-	988 1	15189 3	Y	1376	1376 0	-0-		
07	25017 X	17620	-0-	-7397 B	-0-	1597 9	14675 3	Y	1767	1767 0	-0-		
08	19468 X	17852	-0-	-1616 B	-0-	985 1	14255 3	Y	2331	2331 0	-0-		
09	18840 X	16148	-0-	-2692 B	-0-	1514 9	13162 3	Y	1870	1870 0	-0-		
						1001 1							
						1944 9							
						1033 1							
						2564 9							
						929 1							
						2057 9							
RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #:		11H	RRCID ->	294242	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13256	- 18305	
04	26430 X	8525	-0-	-17905 B	-0-	149 1	6495 3	Y	1710	1710 0	-0-		
05	23498 X	7148	-0-	-16350 B	-0-	1881 9	5579 3	Y	1156	1156 0	-0-		
*06	15750 X	15524	-0-	-226 B	-0-	297 1	13404 3	Y	1565	1565 0	-0-		
07	24992 X	24992	-0-	-0- B	-0-	1272 9	22230 3	Y	2216	2216 0	-0-		
08	23220 X	23220	-0-	-0- B	-0-	398 1	21002 3	Y	1772	1772 0	-0-		
09	23339 X	23339	-0-	-0- B	-0-	1722 9	1626 3	Y	1626	1626 0	-0-		
						324 1							
						2438 9							
						269 1							
						1949 9							
						343 1							
						1789 9							
DAVIS 01		WELL #:		16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13212	- 16934	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
RIDLLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #:		01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13246	- 17452	
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		16050 X	4355	-0-	-11695 B	-0-	36 1	3604 3	Y	650	650 0		-0-
							715 9						
05		16585 X	9112	-0-	-7473 B	-0-	34 1	7540 3	Y	1398	1398 0		-0-
							1538 9						
*06		16050 X	5949	-0-	-10101 B	-0-	17 1	4928 3	Y	913	913 0		-0-
							1004 9						
07		12059 X	4838	-0-	-7221 B	-0-	2735 3	2103 9	Y	1912	1912 0		-0-
08		15156 X	15156	-0-	-0- B	-0-	278 1	12945 3	Y	1757	1757 0		-0-
							1933 9						
09		12526 X	12526	-0-	-0- B	-0-	363 1	10830 3	Y	1212	1212 0		-0-
							1333 9						

DAVIS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13160	- 16747	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

KIRK 01		WELL #:		501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13593	- 21186	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

OLSON-ESSE UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	295908	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	12606	PERF.12810	- 19302	
04	192210 X	71335	-0-	-120875 B	-0-	6080 1	59921 3	59921 3	Y	4310	4283 0		73
						593 4	4741 9						
05	148273 X	94043	-0-	-54230 B	-0-	7367 1	81739 3	81739 3	Y	4337	4368 0		42
						166 4	4771 9						
06	106800 X	77498	-0-	-29302 B	-0-	6071 1	67628 3	67628 3	Y	3332	1471 0	1867 1	36
						134 4	3665 9						
07	104222 X	82305	-0-	-21917 B	-0-	6670 1	71768 3	71768 3	Y	3422	3426 0		32
						103 4	3764 9						
08	94054 X	75191	-0-	-18863 B	-0-	6317 1	65150 3	65150 3	Y	3219	3208 0		43
						183 4	3541 9						
09	91020 X	66649	-0-	-24371 B	-0-	5440 1	58381 3	58381 3	Y	2499	2507 0		35
						79 4	2749 9						

KIRK 01		WELL #:		502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	13560	PERF.13618	- 21034	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
L.B. HAILEY AC		WELL #:		2H	RRCID ->	296238	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12005	- 17056			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*04	SHUT IN	33824	-0-	33824	B	33824	758	1	21492	3	Y	10241	10166	0	75
							309	4	11265	9					
*05	SHUT IN	54938	-0-	54938	B	88762	1114	1	37864	3	Y	14419	14390	0	104
							99	4	15861	9					
*06	SHUT IN	45358	-0-	45358	B	134120	975	1	32694	3	Y	10546	10512	0	138
							88	4	11601	9					
*07	166742 X	32622	-0-	-134120	B	-0-	1053	1	24114	3	Y	6732	6825	0	45
							50	4	7405	9					
*08	45208 X	45208	-0-	-0-	B	-0-	4156	1	27653	3	Y	12140	12078	0	107
							45	4	13354	9					
09	65193 X	65193	-0-	-0-	B	-0-	7231	1	42119	3	Y	14242	14134	0	215
							177	4	15666	9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
KENRUBYLLIE				WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003	- 17358	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
PHILLIPPE GUL				WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.13168	- 18916	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-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-	
STRMISKA GAS UNIT 1				WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13130	- 13291	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-		-0-	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)				WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.17256	- 17316	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
PHILLIPPE GUL				WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.13432	- 19438	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 5H		RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570				
04	5490 X	3246	-0-	-2244	B	-0-	320 1 2630 3	Y	175	252	0	38
							103 4 193 9					
05	6355 X	2484	-0-	-3871	B	-0-	242 1 2131 3	Y	62	92	0	8
							43 4 68 9					
06	6150 X	2150	-0-	-4000	B	-0-	232 1 1800 3	Y	60	58	0	10
							47 4 5 5					
07	6355 X	2427	-0-	-3928	B	-0-	233 1 2136 3	Y	23	30	0	3
							33 4 25 9					
08	5784 X	5784	-0-	-0-	B	-0-	382 1 5240 3	Y	-0-	3	0	-0-
							110 4 52 5					
09	6946 X	6946	-0-	-0-	B	-0-	703 1 4282 3	Y	1651	1325	0	326
							101 4 44 5					

KRAUSE GU1		WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281				
04	12780 X	5621	-0-	-7159	B	-0-	243 1 5072 3	Y	278	272	0	60
							306 9					
05	39689 X	39689	-0-	-0-	B	-0-	1548 1 34703 3	Y	3125	2781	0	404
							3438 9					
06	38365 X	38365	-0-	-0-	B	-0-	1399 1 33539 3	Y	3115	3009	0	510
							3427 9					
07	24683 X	24683	-0-	-0-	B	-0-	976 1 22210 3	Y	1361	1686	0	185
							1497 9					
08	39680 X	20116	-0-	-19564	B	-0-	999 1 17602 3	Y	1377	1402	0	160
							1515 9					
09	38400 X	15588	-0-	-22812	B	-0-	872 1 13570 3	Y	1042	996	0	206
							1146 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3										WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320		PERF.16281 - 22497	
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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5										WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13841 - 19842	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
04	4170	X	2312	-0-	-1858	B	-0-	-0-	83	1	1857	3	Y	205	219	0	44		
									146	4	226	9							
05	4309	X	2439	-0-	-1870	B	-0-	-0-	46	1	2048	3	Y	278	287	0	35		
									39	4	306	9							
06	3930	X	2792	-0-	-1138	B	-0-	-0-	59	1	2515	3	Y	141	153	0	23		
									63	4	155	9							
07	4061	X	2828	-0-	-1233	B	-0-	-0-	68	1	2647	3	Y	54	70	0	7		
									54	4	59	9							
08	4061	X	2250	-0-	-1811	B	-0-	-0-	52	1	2112	3	Y	41	43	0	5		
									41	4	45	9							
09	2790	X	2448	-0-	-342	B	-0-	-0-	55	1	2237	3	Y	117	99	0	23		
									27	4	129	9							

FALKS GAS UNIT 1										WELL #: C 2H		RRCID -> 287638		COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13104 - 17865	
04	15125	X	15125	-0-	-0-	B	-0-	-0-	673	1	14030	3	Y	384	347	0	83		
									422	9									
05	12099	X	12099	-0-	-0-	B	-0-	-0-	504	1	11291	3	Y	276	323	0	36		
									304	9									
06	10810	X	10810	-0-	-0-	B	-0-	-0-	420	1	10079	3	Y	283	273	0	46		
									311	9									
07	9765	X	9658	-0-	-107	B	-0-	-0-	396	1	9005	3	Y	234	248	0	32		
									257	9									
08	16430	X	5334	-0-	-11096	B	-0-	-0-	278	1	4896	3	Y	145	160	0	17		
									160	9									
09	15120	X	3926	-0-	-11194	B	-0-	-0-	228	1	3547	3	Y	137	127	0	27		
									151	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728																	
04	6990	X	5808	-0-	-1182	B	-0-	211	1	4884	3	Y	515	494	0		111
								146	4	567	9						
05	7223	X	5953	-0-	-1270	B	-0-	120	1	5320	3	Y	431	484	0		58
								39	4	474	9						
06	6990	X	6227	-0-	-763	B	-0-	129	1	5576	3	Y	426	414	0		70
								53	4	469	9						
07	7223	X	6734	-0-	-489	B	-0-	193	1	5820	3	Y	570	562	0		78
								94	4	627	9						
08	8525	X	6659	-0-	-1866	B	-0-	287	1	5683	3	Y	580	591	0		67
								51	4	638	9						
09	6240	X	6166	-0-	-74	B	-0-	286	1	5179	3	Y	587	538	0		116
								55	4	646	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7		WELL #: D 7H		RRCID -> 294839		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317		
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
KEACH-HALEPESKA (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 294957		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295485		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588		
04	26640 X	14522	-0-	-12118 B	-0-	543 1	12168 3	Y	1036 927 0	223
						671 4	1140 9			
05	27528 X	9393	-0-	-18135 B	-0-	180 1	7890 3	Y	1104 1187 0	140
						109 4	1214 9			
06	22350 X	10800	-0-	-11550 B	-0-	215 1	9136 3	Y	1167 1116 0	191
						165 4	1284 9			
07	19220 X	12233	-0-	-6987 B	-0-	349 1	10358 3	Y	1201 1228 0	164
						205 4	1321 9			
08	19189 X	14182	-0-	-5007 B	-0-	618 1	12041 3	Y	1218 1241 0	141
						183 4	1340 9			
09	14520 X	14362	-0-	-158 B	-0-	693 1	12337 3	Y	1012 953 0	200
						219 4	1113 9			
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295507		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6		WELL #: F 6H		RRCID -> 295510		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160				
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	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295708		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295761		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296213		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WESS 5-7-3 (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 296793		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #:		B 10H	RRCID ->	296967	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13588 - 19782		
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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12		WELL #:		B 12H	RRCID ->	297006	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	13801	PERF.13588 - 23032		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		LANGHOFF UNIT B	WELL #:	701	RRCID ->	286534	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	12951	PERF.12962 - 18795
04	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	174 1	3667 3	N	393	388 1		435	
05	12161 X	12161	-0-	-0- B	-0-	432 9	10198 3	N	1313	1560 1		188	
06	13560 X	8451	-0-	-5109 B	-0-	519 1	7060 3	N	888	958 1		118	
07	14012 X	6916	-0-	-7096 B	-0-	1444 9	5555 3	N	828	791 1		155	
08	14012 X	8033	-0-	-5979 B	-0-	414 1	6717 3	N	723	603 1		275	
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760 B	-0-	977 9						275	
						450 1							
						911 9							
						521 1							
						795 9							
SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500		EVX OPERATING LLC	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
GRANT		101131		WELL #:	1	RRCID ->	265539	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 6102 - 7084	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	266923	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1868 - 2984		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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									
MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109			
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
04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	107 1	7265 3	N	-0-		70
05	6386 X	5089	-0-	-1297	-0-	74 1	5015 3	N	-0-		70
06	6510 X	4360	-0-	-2150	-0-	57 1	4303 3	N	-0-		70
07	7223 X	5537	-0-	-1686	-0-	76 1	5461 3	N	-0-		70
*08	7223 X	3855	-0-	-3368	-0-	58 1	3797 3	N	-0-		70
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			N	-0-		70

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184			
04	12690 X	8920	-0-	-3770	-0-	130 1	8790 3	N	-0-		157
05	13113 X	9375	-0-	-3738	-0-	135 1	9240 3	N	-0-		157
06	12690 X	9475	-0-	-3215	-0-	124 1	9351 3	N	-0-		157
07	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	134 1	9653 3	N	-0-		157
*08	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	157 1	10408 3	N	-0-		157
09	9480 X	1048	-0-	-8432	-0-	16 1	1032 3	N	-0-		157

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332			
T BIRD UNIT		WELL #: 1H									
04	540 N	265	-0-	-275	-0-	213 3	52 9	Y	47	46 1	3
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	810 3	109 9	Y	99	99 1	3
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	634 3	84 9	Y	76	73 1	6
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	720 3	1 4	Y	68	70 1	4
08	930 X	693	-0-	-237	-0-	610 3	83 9	Y	75	75 1	4
09	900 X	747	-0-	-153	-0-	677 3	70 9	Y	64	64 1	4

PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034			
04	690 N	482	-0-	-208	-0-	18 1	436 3	Y	22	20 0	5
05	651 N	103	-0-	-548	-0-	4 4	24 9	Y	-0-	5 0	-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	2 1	101 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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-

T BIRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705			
04	4860 X	2677	-0-	-2183	-0-	2599 3	5 4	Y	66	63 1	6
05	4960 X	3822	-0-	-1138	-0-	73 9	1 4	Y	82	84 1	4
06	4800 X	2998	-0-	-1802	-0-	3731 3	68 9	Y	62	61 1	5
07	4774 X	3158	-0-	-1616	-0-	90 9	3 4	Y	54	53 1	6
08	4774 X	2807	-0-	-1967	-0-	2930 3	1 4	Y	60	61 1	5
09	3690 X	3392	-0-	-298	-0-	3096 3	2 4	Y	55	53 1	7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	115	105	1		14
05	1705 X	787	-0-	-918	-0-	593	3	194	9	Y	176	179	1		11
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3360	3	135	9	Y	123	123	1		11
07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2693	3	2	4	Y	99	91	1		19
						109	9								
08	775 X	435	-0-	-340	-0-	295	3	140	9	Y	127	127	1		19
09	3510 X	394	-0-	-3116	-0-	263	3	131	9	Y	119	116	1		22

T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13928	- 19611			
04	7800 X	4966	-0-	-2834	-0-	4858	3	10	4	Y	89	83	1		9
						98	9								
05	8060 X	6337	-0-	-1723	-0-	6206	3	1	4	Y	118	121	1		6
						130	9								
06	5640 X	4649	-0-	-991	-0-	4560	3	89	9	Y	81	80	1		7
07	5828 X	5493	-0-	-335	-0-	5412	3	4	4	Y	70	67	1		10
						77	9								
08	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7010	3	2	4	Y	88	87	1		11
						97	9								
09	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8273	3	4	4	Y	132	118	1		25
						145	9								

T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14033	- 17195			
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	4	Y	114	102	1		14
						125	9								
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2078	3	227	9	Y	206	207	1		13
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2313	3	197	9	Y	179	176	1		16
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2069	3	2	4	Y	117	109	1		24
						129	9								
08	2294 X	2212	-0-	-82	-0-	2032	3	1	4	Y	163	160	1		27
						179	9								
09	2520 X	1955	-0-	-565	-0-	1794	3	1	4	Y	145	144	1		28
						160	9								

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	13737	PERF.14105	- 19195			
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	14				28
										Y	25				53
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	87	79	1		61
06	750 X	98	-0-	-652	-0-	2	3	96	9	Y	58	62	1		57
07	93 X	74	-0-	-19	-0-	10	3	64	9	Y	55	64	1		48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	63	1		17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y					

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.14236	- 19021			
04	2520 X	526	-0-	-1994	-0-	511	3	15	9	Y	14				28
05	2604 X	43	-0-	-2561	-0-	41	3	2	9	Y	2				30
06	1800 X	1591	-0-	-209	-0-	1495	3	96	9	Y	87	56	1		61
07	1860 X	1291	-0-	-569	-0-	1229	3	62	9	Y	56	62	1		55
08	1860 X	388	-0-	-1472	-0-	332	3	56	9	Y	51	61	1		45
09	1590 X	133	-0-	-1457	-0-	99	3	34	9	Y	31	59	1		17

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13863	- 19110			
04	3900 X	628	-0-	-3272	-0-	613	3	15	9	Y	14				28
05	4030 X	295	-0-	-3735	-0-	293	3	2	9	Y	2				30
06	2670 X	2235	-0-	-435	-0-	2139	3	96	9	Y	87	56	1		61
07	2573 X	1255	-0-	-1318	-0-	1191	3	64	9	Y	58	62	1		57
08	2356 X	1610	-0-	-746	-0-	1551	3	59	9	Y	54	63	1		48
09	2250 N	798	-0-	-1452	-0-	763	3	35	9	Y	32	63	1		17

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927			
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
04	T. A.	198	-0-	198	732	198	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	111	-0-	111	843	111	3	Y	-0-		-0-
06	853 X	10	-0-	-843	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-

MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153			
04	7770 X	2596	-0-	-5174	-0-	2565	3	2 4 Y	26	7 1	49
						29	9				
*05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	30	52 1	27
*06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			Y	24	42 1	9
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	25		34
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-		34
09	2610 X	9	-0-	-2601	-0-	9	3	Y	-0-		34

MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500			
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2788	3	2 4 Y	26	5 1	49
						29	9				
*05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3848	3	12 4 Y	52	67 1	34
						57	9				
*06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4235	3	8 4 Y	55	72 1	17
						61	9				
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3281	3	34 9 Y	31	4 1	44
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	1	8 1	37
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-		37

MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428			
04	T. A.	27	-0-	27	27	5	3	22 9 Y	20		45
*05	T. A.	41	-0-	41	68	9	3	32 9 Y	29	47 1	27
*06	T. A.	32	-0-	32	100	2	3	30 9 Y	27	44 1	10
07	165 X	65	-0-	-100	-0-	14	3	51 9 Y	46		56
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		56

BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723			
04	9239 X	2950	-0-	-6289	-0-	2790	3	2 4 Y	144	4 1	192
						158	9				
*05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2890	3	9 4 Y	180	206 1	166
						198	9				
*06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1794	3	3 4 Y	53	15 1	204
						58	9				
07	3038 X	1898	-0-	-1140	-0-	1770	3	128 9 Y	116	191 1	129
08	3100 X	1682	-0-	-1418	-0-	1558	3	124 9 Y	113	4 1	238
09	3000 X	2209	-0-	-791	-0-	2065	3	1 4 Y	130	209 1	159
						143	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT		AMT	AMT		
04	4890 X	3326	-0-	-1564	-0-	3294	3	2	4	Y	27	6 1	50
*05	5053 X	1511	-0-	-3542	-0-	1464	3	4	4	Y	39	59 1	30
*06	4200 X	2716	-0-	-1484	-0-	2661	3	5	4	Y	45	60 1	15
07	3503 X	2137	-0-	-1366	-0-	2100	3	37	9	Y	34	3 1	46
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	1	5 1	42
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-		42

MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447				
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-

BUCHHORN		WELL #: 3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241				
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	6 N	-0-	-0-	-6	-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.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-		-0-

BUCHHORN		WELL #: 2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

T BIRD UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508				
04	1290 X	717	-0-	-573	-0-	680	3	1	4	Y	33	4 1	118
05	1240 N	411	-0-	-829	-0-	394	3	17	9	Y	15	4 1	129
06	930 N	182	-0-	-748	-0-	161	3	21	9	Y	19	1 1	147
07	744 N	317	-0-	-427	-0-	300	3	17	9	Y	15	1 1	161
08	961 X	224	-0-	-737	-0-	223	3	1	9	Y	1	1 1	161
09	720 X	227	-0-	-493	-0-	226	3	1	9	Y	1	1 1	161

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
HICKORY A		WELL #:		1H	RRCID ->	296180	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.13880	- 22207
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		270810 X	102008	-0-	-168802	-0-	98844 3	62 4	Y	2820	2673 1		384
							3102 9						
*05		216132 X	103873	-0-	-112259	-0-	100865 3	301 4	Y	2461	2570 1		267
							2707 9						
*06		171660 X	51636	-0-	-120024	-0-	50369 3	90 4	Y	1070	1175 1		162
							1177 9						
07		161913 X	64301	-0-	-97612	-0-	61971 3	2330 9	Y	2118	2084 1		195
08		119660 X	65868	-0-	-53792	-0-	64017 3	15 4	Y	1669	1627 1		237
							1836 9						
09		102000 X	78554	-0-	-23446	-0-	76484 3	36 4	Y	1849	1876 1		210
							2034 9						

HICKORY B		WELL #:		2H	RRCID ->	296181	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13863	- 21176
04		269760 X	72361	-0-	-197399	-0-	69780 3	44 4	Y	2306	2169 1		298
							2537 9						
*05		170717 X	73387	-0-	-97330	-0-	71115 3	213 4	Y	1872	1971 1		194
							2059 9						
*06		127890 X	35059	-0-	-92831	-0-	33950 3	61 4	Y	953	1014 1		133
							1048 9						
07		112840 X	60729	-0-	-52111	-0-	58926 3	1803 9	Y	1639	1609 1		163
08		81747 X	41493	-0-	-40254	-0-	39838 3	9 4	Y	1496	1494 1		165
							1646 9						
09		72360 X	52826	-0-	-19534	-0-	50975 3	24 4	Y	1661	1656 1		170
							1827 9						

PECAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	296630	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14576	PERF.14036	- 22145
04		206580 X	106857	-0-	-99723	-0-	101863 3	212 4	Y	4347	4200 1		316
							4782 9						
05		213466 X	115821	-0-	-97645	-0-	111659 3	22 4	Y	3764	3941 1		139
							4140 9						
06		206580 X	45426	-0-	-161154	-0-	43660 3	1766 9	Y	1605	1621 1		123
07		169043 X	72900	-0-	-96143	-0-	69519 3	56 4	Y	3023	2921 1		225
							3325 9						
08		155000 X	68908	-0-	-86092	-0-	66043 3	18 4	Y	2588	2640 1		173
							2847 9						
09		112080 X	62339	-0-	-49741	-0-	59649 3	31 4	Y	2417	2397 1		193
							2659 9						

PECAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	296654	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14572	PERF.14133	- 21575
04		193860 X	120703	-0-	-73157	-0-	116714 3	242 4	Y	3406	3268 1		272
							3747 9						
05		200322 X	114569	-0-	-85753	-0-	111071 3	22 4	Y	3160	3308 1		124
							3476 9						
06		193860 X	49045	-0-	-144815	-0-	47604 3	1441 9	Y	1310	1331 1		103
07		181133 X	80368	-0-	-100765	-0-	77719 3	63 4	Y	2351	2259 1		195
							2586 9						
08		153698 X	66922	-0-	-86776	-0-	64943 3	18 4	Y	1783	1841 1		137
							1961 9						
09		120690 X	62626	-0-	-58064	-0-	60939 3	31 4	Y	1505	1496 1		146
							1656 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444							
PECAN C		WELL #: 3H		RRCID -> 296861		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979	
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
04		134957 X	134957	-0-	-0-	130232 3	271 4	Y	318
						4454 9			
05		148863 X	148863	-0-	-0-	144403 3	28 4	Y	160
						4432 9			
06		72267 X	72267	-0-	-0-	70389 3	1878 9	Y	135
07		98810 X	98810	-0-	-0-	95585 3	77 4	Y	239
						3148 9			
08		96760 X	96760	-0-	-0-	94041 3	26 4	Y	193
						2693 9			
09		79366 X	79366	-0-	-0-	76950 3	39 4	Y	198
						2377 9			

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333							
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840		N	61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840		N	61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840		N	61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840		N	61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840		N	61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840		N	61

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	698	1	13422	3	N	2371	2335	1	343
							2608	9							
*05		16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	802	1	13354	3	N	2287	2281	1	349
							2516	9							
*06		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	1113	1	11911	3	N	1999	2166	1	182
							2199	9							
*07		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	840	1	10738	3	N	1646	1614	1	214
							1811	9							
*08		12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	1475	1	9379	3	N	1722	1769	1	167
							1894	9							
09		11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1199	1	8160	3	N	1569	1631	1	105
							1726	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939															
04		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7	1	6411	3	N	1066	1104	1	391
							1173	9							
05		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	326	1	4330	3	N	830	892	1	329
							913	9							
06		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	220	1	5491	3	N	1014	1089	1	254
							1115	9							
07		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	409	1	3841	3	N	787	744	1	297
							866	9							
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	316	1	3528	3	N	786	899	1	184
							865	9							
09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	57	1	2853	3	N	503	527	1	160
							553	9							
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912													
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	3		127
*05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	3316	1	3422 3	N	724	717 1	134
							796	9					
*06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	3849	1	2290 3	N	603	555 1	182
							663	9					
*07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	4045	1	2234 3	N	478	525 1	135
							526	9					
*08	7161	X	4294	-0-	-2867	-0-	4006	1	288 9	N	262	354 1	43
09	6930	X	4150	-0-	-2780	-0-	3915	1	235 9	N	214	182 1	75
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	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														
GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	21	1	772	3	N	278	177	1	244
						306	9							
*04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	3	N	308	355	1	197
						339	9							
*05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	3	N	357	355	1	199
						393	9							
*06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	N	252	335	1	116
						277	9							
*07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	211	1	548	3	N	119			235
						131	9							
*08	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	172	1	11576	3	N	3692	3499	1	428
						4061	9							
09	27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	358	1	20324	3	N	6063	6177	1	314
						6669	9							

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
*03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	18	1	1396	3	N	163	185	1	79
						179	9							
*04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	38			117
						42	9							
*05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	220	3	76	9	N	69			186
*06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	318	1	19	9	N	17			203
*07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	300	1	27	3	N	47	176	1	74
						52	9							
*08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			74
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	501	1	23	9	N	21			95

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880														
*04	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	12612	3	2630	9	N	2391	2500	1	238
*05	15345 X	11868	-0-	-3477	-0-	9722	3	2146	9	N	1951	1942	1	247
*06	17190 X	14013	-0-	-3177	-0-	11686	3	2327	9	N	2115	1973	1	389
*07	17763 X	12673	-0-	-5090	-0-	10507	3	2166	9	N	1969	2155	1	203
*08	17763 X	11981	-0-	-5782	-0-	421	1	9478	3	N	1893	1957	1	139
						2082	9							
09	15240 X	6529	-0-	-8711	-0-	343	1	5164	3	N	929	1012	1	56
						1022	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												
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	605	1	808	3	N	337	337 0
						371	9					-0-
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	571	1	1344	3	N	340	340 0
						374	9					-0-
*05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	584	1	986	3	N	340	340 0
						374	9					-0-
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	516	1	856	3	N	319	319 0
						351	9					-0-
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	406	1	1	3	N	39	39 0
						43	9					-0-
*08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	440	1	1512	3	N	386	386 0
						425	9					-0-
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-	-0-

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350												
*03	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	105	1	1772	3	N	348	357 1
						383	9					319
*04	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	6	1	1915	3	N	326	360 1
						359	9					285
*05	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	1944	3	355	9	N	323	334 1
						42	1	1857	3	N	331	358 1
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	364	9					247
						92	1	538	3	N	106	
*07	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	117	9					353
						1144	1	364	3	N	246	355 1
*08	2294 N	1779	-0-	-515	-0-	271	9					244
						1703	1	243	9	N	221	178 1
09	2250 N	1946	-0-	-304	-0-							287

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606												
*03	4123 X	1489	-0-	-2634	-0-	86	1	1135	3	N	244	244 0
						268	9					-0-
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	3	N	875	875 0
						963	9					-0-
*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	3	N	784	784 0
						862	9					-0-
*06	3450 X	1801	-0-	-1649	-0-	74	1	1399	3	N	298	298 0
						328	9					-0-
*07	4712 X	142	-0-	-4570	-0-	27	1	103	3	N	11	11 0
						12	9					-0-
*08	4712 X	1223	-0-	-3489	-0-	896	3	327	9	N	297	297 0
						436	3	177	9	N	161	161 0
09	4560 X	613	-0-	-3947	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1643 N	906	-0-	-737	-0-	193	1 474 3	N	217	186 1	200
						239	9				
*04	1980 N	1432	-0-	-548	-0-	180	1 947 3	N	277	363 1	114
						305	9				
05	1116 N	592	-0-	-524	-0-	513	1 79 9	N	72		186
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	524	1 309 9	N	281	359 1	108
*07	1488 N	562	-0-	-926	-0-	298	1 120 3	N	131	177 1	62
						144	9				
*08	589 N	414	-0-	-175	-0-	136	1 209 3	N	63		125
						69	9				
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		125

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

*04	68846 X	68846	-0-	-0-	-0-	369	1 66342 3	N	1941	1816 1	198
						2135	9				
*05	66180 X	66180	-0-	-0-	-0-	334	1 63899 3	N	1770	1825 1	143
						1947	9				
*06	62424 X	62424	-0-	-0-	-0-	217	1 60468 3	N	1581	1459 1	265
						1739	9				
*07	60817 X	60817	-0-	-0-	-0-	260	1 58915 3	N	1493	1615 1	143
						1642	9				
*08	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	628	1 20338 3	N	658	723 1	78
						724	9				
09	42714 X	42714	-0-	-0-	-0-	857	1 40467 3	N	1264	1256 1	86
						1390	9				

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

*04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	314	1 642 3	N	201	181 1	152
						221	9				
*05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	242	1 1275 3	N	322	370 1	104
						354	9				
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	267	1 1126 3	N	300	181 1	223
						330	9				
*07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	247	1 1025 3	N	258	367 1	114
						284	9				
*08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	357	1 952 3	N	265	186 1	193
						292	9				
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	540	1 718 3	N	292	376 1	109
						321	9				

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

*03	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	124	1 3229 3	N	613	609 0	50
						674	9				
*04	3690 X	2690	-0-	-1000	-0-	204	1 2032 3	N	413	463 0	-0-
						454	9				
05	3937 X	47	-0-	-3890	-0-	47	1	N	-0-		-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	44		44
*08	4030 X	38	-0-	-3992	-0-	38	1	N	-0-		44
09	2760 X	69223	-0-	66463	-0-	554	1 49993 3	N	16978	16969 0	53
						18676	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1	1	3598	3	N	683	706	1	252
							751	9							
*05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1	1	3109	3	N	571	721	1	102
							628	9							
*06		2700 X	2548	-0-	-152	-0-	398	1	1708	3	N	402	374	1	130
							442	9							
*07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	589	1	1958	3	N	487	372	1	245
							536	9							
*08		3007 X	2868	-0-	-139	-0-	559	1	1843	3	N	424	547	1	122
							466	9							
09		2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	470	1	463	3	N	207	176	1	153
							228	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
*04		5430 X	351	-0-	-5079	-0-	351	3			N	-0-			83
*05		2449 X	142	-0-	-2307	-0-	24	3	118	9	N	107			190
*06		3300 X	358	-0-	-2942	-0-	345	3	13	9	N	12			202
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
*03		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	441	1	13684	3	N	1720	1720	0	32
							1892	9							
*04		14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	433	1	12450	3	N	1549	1549	0	32
							1704	9							
*05		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	426	1	11018	3	N	1378	1378	0	32
							1516	9							
06		456 X	456	-0-	-0-	-0-	411	1	1	3	N	40	40	0	32
							44	9							
*07		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	241	1	4850	3	N	710	710	0	32
							781	9							
*08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	113	1	3028	3	N	464	464	0	32
							510	9							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
*04		3240 X	2445	-0-	-795	-0-	202	1	1968	3	N	250	188	1	405
							275	9							
*05		3348 X	3051	-0-	-297	-0-	220	1	2613	3	N	198	187	1	416
							218	9							
*06		3240 X	2018	-0-	-1222	-0-	142	1	1737	3	N	126	187	1	355
							139	9							
*07		3069 X	2784	-0-	-285	-0-	250	1	2327	3	N	188	187	1	356
							207	9							
*08		3038 X	2826	-0-	-212	-0-	627	1	2004	3	N	177	360	1	173
							195	9							
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			173

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	91 1	1329 9	9339 3	N	1208	1262 1		252
*04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	120 1	926 9	6862 3	N	842	736 1		358
*05	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	253 1	1108 9	8533 3	N	1007	1084 1		281
*06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	318 1	402 9	3331 3	N	365	532 1		114
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	139 1	54 9	183 3	N	49			163
*08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	65 1	633 9	4435 3	N	575	648 1		90
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	166 1	569 9	3961 3	N	517	358 1		249
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375													
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	318 1	371 9	661 3	N	337	337 0		-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	344 1	282 9	231 3	N	256	256 0		-0-
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	457 1	451 9	1255 3	N	410	410 0		-0-
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	380 1	304 9	640 3	N	276	276 0		-0-
*07	899 N	330	-0-	-569	-0-	103 1	90 9	137 3	N	82	82 0		-0-
*08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	45 1	235 9	677 3	N	214	214 0		-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181 1	470 9	1018 3	N	427	427 0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078													
*03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	1 1	443 9	2111 3	N	403	337 1		284
*04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2381 3		458 9	N	416	547 1		153
*05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2278 3		341 9	N	310	365 1		98
*06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	80 1	340 9	2054 3	N	309	177 1		230
*07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	299 1	124 9	529 3	N	113	162 1		181
*08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	108 3		278 9	N	253	179 1		255
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	809 3		151 9	N	137	187 1		205
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157													
*04	3000 N	5996	-0-	2996	2996	3961 3		2035 9	N	1850	1788 0	186 1	63
*05	3100 N	15257	-0-	12157	15153	12041 3		3216 9	N	2924	955 0	1971 1	61
*06	3000 N	10265	-0-	7265	22418	7755 3		2510 9	N	2282	2150 1		193
*07	30717 X	8299	-0-	-22418	-0-	6456 3		1843 9	N	1675	1802 1		66
*08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	5387 3		1885 9	N	1714	1624 1		156
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	2627 3		1253 9	N	1139	286 0	925 1	84

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M	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
*04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	3658 3	785 9		N	714	733 1		307
*05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3805 3	662 9		N	602	519 1		390
*06	3930 X	3041	-0-	-889	-0-	2579 3	462 9		N	420	558 1		252
*07	4061 X	401	-0-	-3660	-0-	378 3	23 9		N	21			273
*08	4061 X	17	-0-	-4044	-0-	17 1			N	-0-			273
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	10 1	3896 3		N	639	558 1		354
						703 9							

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	99 1		116
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-			116
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*04	34269 X	34269	-0-	-0-	-0-	346 1	32568 3		N	1232	1107 1		487
						1355 9							
*05	30757 X	30757	-0-	-0-	-0-	549 1	29014 3		N	1085	1272 1		300
						1194 9							
*06	28842 X	28842	-0-	-0-	-0-	592 1	27098 3		N	1047	890 1		457
						1152 9							
*07	28636 X	28636	-0-	-0-	-0-	573 1	27048 3		N	923	1093 1		287
						1015 9							
*08	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	138 1	7879 3		N	314	467 1		134
						345 9							
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	123 1	11315 3		N	435	344 1		225
						479 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*06	3000 N	5118	-0-	2118	2118	32	1	4565	3	N	474			560	
07	2118 N	-0-	-0-	-2118	-0-	521	9				N	162			722
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			727
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	1	1	9	N	1	265	1		463

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896															
*04	3390 X	3340	-0-	-50	-0-	465	1	2875	3	N	-0-				95
*05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	693	1	2492	3	N	241	184	1		152
*06	3450 X	1388	-0-	-2062	-0-	265	9	485	1	N	45				197
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	50	9				N	1			198
*08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	-0-			198
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-			198

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496															
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			169
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			169
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			169
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			169
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872															
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-			269
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			269
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			269
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			269
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			269
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			269

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761															
*04	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	247	1	27809	3	N	2952	3072	1		74
*05	26325 X	26325	-0-	-0-	-0-	3247	9	246	1	N	2466	229	0	2140	171
*06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	2713	9	211	1	N	1195	15	0	1070	281
*07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	1315	9	17	1	N	95	259	1		117
*08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	105	9				N	-0-			117
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	222	1	4659	3	N	894	899	1		112

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	136	1	3805	3	N	439	179	1	359
						483	9							
*05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	738	1	2847	3	N	537	726	1	170
						591	9							
*06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	681	1	787	3	N	223	185	1	208
						245	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
04	37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	375	1	28167	3	N	7718	7645	1	443
						8490	9							
05	49815 X	49815	-0-	-0-	-0-	405	1	39651	3	N	8872	9028	1	287
						9759	9							
06	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	363	1	39646	3	N	8150	7909	1	528
						8965	9							
07	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	487	1	40125	3	N	7753	7891	1	390
						8528	9							
08	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	716	1	33732	3	N	6532	6477	1	445
						7185	9							
09	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	714	1	31726	3	N	5770	5869	1	346
						6347	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
*04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	297	1	761	3	N	92			150
						101	9							
*05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2196	3	N	484	362	1	272
						532	9							
*06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	174	1	98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2134	3	290	9	N	264	178	1	184
						2	1	600	3	N	97	173	1	108
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	107	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1054	3	N	229			266
						252	9							
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	314	1	1215	3	N	261	364	1	163
						287	9							
*06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	568	1	115	3	N	256	333	1	86
						282	9							
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	617	1	301	9	N	274	183	1	177
*08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	636	1	259	9	N	235			412
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	521	1	44	9	N	40	351	1	101

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	228	1	1546	3	N	212	167	1	297
						233	9							
*05	1178 X	496	-0-	-682	-0-	187	1	38	3	N	246	370	1	173
						271	9							
*06	1800 X	928	-0-	-872	-0-	601	1	151	3	N	160	147	1	186
						176	9							
*07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	617	1	1895	3	N	116	178	1	124
						128	9							
*08	2077 X	124	-0-	-1953	-0-	6	1	118	9	N	107	177	1	54
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			54

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
*04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7198	3	526	9	N	478	366	1	269
*05	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	10803	3	432	9	N	393	356	1	306
*06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	10	1	3612	3	N	285	330	1	261
						314	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
*04	44545 X	44545	-0-	-0-	-0-	538	1	43007	3	N	909	546	0	268
						1000	9							
*05	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	252	1	17003	3	N	349	534	1	83
						384	9							
*06	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	168	1	29088	3	N	636	72	0	141
						700	9							
*07	6572 X	5898	-0-	-674	-0-	76	1	5631	3	N	174	80	0	62
						191	9							
*08	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	945	1	23350	3	N	985	473	0	56
						1084	9							
09	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	1070	1	31558	3	N	784	784	0	56
						862	9							

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*03	2046 X	1175	-0-	-871	-0-	36	1	919	3	N	200	200	0	-0-
						220	9							
*04	1890 X	1609	-0-	-281	-0-	161	1	1104	3	N	313	313	0	-0-
						344	9							
*05	1953 X	1292	-0-	-661	-0-	118	1	840	3	N	304	304	0	-0-
						334	9							
*06	1560 X	664	-0-	-896	-0-	59	1	411	3	N	176	176	0	-0-
						194	9							
*07	1674 X	712	-0-	-962	-0-	36	1	461	3	N	195	195	0	-0-
						215	9							
*08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	35	1	392	3	N	313	313	0	-0-
						344	9							
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	80	1	102	3	N	327	327	0	-0-
						360	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	332	1	12	9	N	11			195
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	300	1	2	9	N	2			197
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	545	1	7	9	N	6			203
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			203
*08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			203
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-			203

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106												
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
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-		466
*05	8649 X	6004	-0-	-2645	-0-	270	1	5470	3	N	240 373 1	333
						264	9					
*06	5070 X	2161	-0-	-2909	-0-	186	1	1866	3	N	99	432
						109	9					
*07	930 X	781	-0-	-149	-0-	64	1	601	3	N	105 173 1	364
						116	9					
*08	6014 X	1989	-0-	-4025	-0-	61	1	1763	3	N	150 159 1	355
						165	9					
09	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	119	1	18599	3	N	697 704 1	348
						767	9					

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193												
*04	111835 X	111835	-0-	-0-	-0-	63	1	87667	3	N	21914 21922 0	116
						24105	9					
*05	89488 X	89488	-0-	-0-	-0-	79	1	69601	3	N	18007 18011 0	112
						19808	9					
*06	88493 X	88493	-0-	-0-	-0-	297	1	69350	3	N	17133 17138 0	107
						18846	9					
*07	90963 X	90963	-0-	-0-	-0-	790	1	72316	3	N	16234 2029 0 13740 1	572
						17857	9					
*08	77825 X	77825	-0-	-0-	-0-	731	1	63450	3	N	12404 6300 0 6442 1	234
						13644	9					
09	42029 X	42029	-0-	-0-	-0-	623	1	34318	3	N	6444 3440 0 3011 1	227
						7088	9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613												
*04	1080 X	821	-0-	-259	-0-	265	1	360	3	N	178 185 1	316
						196	9					
05	1426 X	513	-0-	-913	-0-	493	1	20	9	N	18 173 1	161
06	1380 X	747	-0-	-633	-0-	638	1	109	9	N	99	260
07	1426 X	757	-0-	-669	-0-	626	1	131	9	N	119 179 1	200
*08	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	1			N	-0-	200
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	138 138 1	200

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428												
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-

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618												
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	-0-	6381	3	1568	9	N	204
*04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	6383	3	1454	9	N	241
*05	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	-0-	8002	3	1800	9	N	254
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	202	9	N	256
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	256
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	256
							8	9				

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184												
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-					N	105
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-					N	105
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-					N	105
*07	3379 X	635	-0-	-2744	-0-	-0-	22	1	563	3	N	150
							50	9				150
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	4630	3	N	154
							607	9				

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1			N	182
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	182
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	182
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1			N	182

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935												
*04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	N	214
							351	9				
*05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	284	9	N	286
*06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	3	722	9	N	215
*07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3	180	9	N	202
*08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	2965	3	N	447
							856	9				
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	389
							552	9				

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	295	1	1540	3	N	616	616	0	-0-
						678	9							
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	274	1	2284	3	N	670	670	0	-0-
						737	9							
*05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	291	1	2974	3	N	771	771	0	-0-
						848	9							
*06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	2826	3	N	648	648	0	-0-
						713	9							
*07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	N	299	299	0	-0-
						329	9							
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	270915	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12740	- 17905		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	362	1	5429	3	N	780	901	1	42
						858	9							
*07	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	357	1	6094	3	N	829	715	1	156
						912	9							
*08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	445	1	4160	3	N	613	343	1	426
						674	9							
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	418	1	3374	3	N	605	685	1	346
						666	9							

LIVE BEE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	270917	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	12637	PERF.12671	- 19155		
*04	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	246	1	24181	3	N	1826	1785	1	189
						2009	9							
*05	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	236	1	23258	3	N	1879	82	0	1790 1 196
						2067	9							
*06	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	329	1	21661	3	N	1854	17	0	1801 1 232
						2039	9							
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-			232
*08	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	929	1	21182	3	N	1784	1784	0	232
						1962	9							
09	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	848	1	19253	3	N	1613	810	0	902 1 133
						1774	9							

KAREN KENNEDY UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	271125	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	12759	PERF.12704	- 19052		
*04	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	42	1	35275	3	N	1678	1033	0	357 1 352
						1846	9							
*05	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	25203	3	1179	9	N	1072	1104	1	320
*06	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15076	3	716	9	N	651	727	1	244
*07	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	212	1	26364	3	N	1226	13	0	1247 1 210
						1349	9							
*08	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	271	1	31143	3	N	1578	1461	0	180 1 147
						1736	9							
09	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	490	1	23998	3	N	1198	718	0	369 1 258
						1318	9							

OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271130	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	11852	PERF.12057	- 16143		
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			289
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			289
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			289
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449											
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	-0-					99
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					99
*06	2280 X	2226	-0-	-54	-0-	-0-	7	1	913	3	114
							1306	9			
*07	113708 X	113708	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	92587	3	351
							20857	9			
*08	114609 X	114609	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	97445	3	573
							17084	9			
09	102185 X	102185	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	87897	3	270
							14252	9			
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396											
*04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	9221	3	362
							376	9			
*05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3195	3	13
							4	9			
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2766	3	193
							198	9			
*07	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	9158	3	250
							256	9			
*08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	4414	3	155
							96	9			
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	491	3	155
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432											
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					17
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					32
*06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	99
							1522	9			
*07	119549 X	119549	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	97305	3	99
							22088	9			
*08	3100 N	141610	-0-	138510	138510	138510	160	1	120350	3	93
							21100	9			
09	3000 N	131493	-0-	128493	267003	267003	49	1	113496	3	94
							17948	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
M	O	ALLOW 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		1950 X	404	-0-	-1546	-0-	404	3			N	-0-			298
*05		83 X	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	N	10	17	0	291
*06		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	166	1	6182	3	N	435	438	0	288
							479	9							
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			288
*08		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10396	3	611	9	N	555	533	1	310
09		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	903	9	N	821	553	0	219
														359	1

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
*04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	3	N	137	345	1	198
							151	9							
*05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	207	1	569	3	N	140	177	1	161
							154	9							
*06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	519	1	456	3	N	137	169	1	129
							151	9							
*07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	558	1	407	3	N	157			286
							173	9							
*08		930 N	782	-0-	-148	-0-	555	1	114	3	N	103			389
							113	9							
09		1050 N	920	-0-	-130	-0-	534	1	316	3	N	64	358	1	95
							70	9							

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
*04		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6899	3	177	9	N	161	690	1	100
*05		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5580	3	224	9	N	204	177	1	127
*06		6870 X	5458	-0-	-1412	-0-	5242	3	216	9	N	196	180	1	143
*07		7099 X	5493	-0-	-1606	-0-	5183	3	310	9	N	282	183	1	242
*08		7099 X	4937	-0-	-2162	-0-	4929	3	208	9	N	189	177	1	254
09		6870 X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1	57

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
*04		7620 X	139	-0-	-7481	-0-	66	1	73	3	N	-0-			87
*05		651 X	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	3	N	-0-			87
*06		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			86
*07		699 X	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	3	N	-0-			86
*08		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			86
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-			86

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
*04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	416	1	5608	3	N	221	717	1	395
							243	9							
*05		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	531	1	4806	3	N	297			692
							327	9							
*06		6450 X	4993	-0-	-1457	-0-	511	1	4348	3	N	122	535	1	279
							134	9							
*07		6665 X	5267	-0-	-1398	-0-	528	1	4321	3	N	380			659
							418	9							
*08		6665 X	4928	-0-	-1737	-0-	528	1	4183	3	N	197	513	1	343
							217	9							
09		6270 X	2105	-0-	-4165	-0-	504	1	1539	3	N	56	178	1	221
							62	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
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	
*04		11370 X	10844	-0-	-526	-0-	9768	3	1076	9	N	978	978	0	99
*05		11749 X	10414	-0-	-1335	-0-	9440	3	974	9	N	885	267	0	173
*06		11370 X	5614	-0-	-5756	-0-	5099	3	515	9	N	468	537	1	104
*07		11749 X	8509	-0-	-3240	-0-	192	1	7556	3	N	692	294	0	142
							761	9							
*08		11749 X	3327	-0-	-8422	-0-	460	1	2546	3	N	292	292	0	142
							321	9							
09		10830 X	3268	-0-	-7562	-0-	202	1	3024	3	N	38	38	0	142
							42	9							
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
*04		355 X	355	-0-	-0-	-0-	163	1	85	3	N	97	167	1	108
							107	9							
*05		929 X	929	-0-	-0-	-0-	387	1	347	3	N	177	171	1	114
							195	9							
06		730 X	730	-0-	-0-	-0-	511	1	219	9	N	199			313
07		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-	172	1	141
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
*04		3000 N	95898	-0-	92898	109461	731	1	81947	3	N	12018	11534	0	27
							13220	9							
*05		3100 N	99248	-0-	96148	205609	115	1	86393	3	N	11582	7768	0	297
							12740	9							
*06		274042 X	68433	-0-	-205609	-0-	164	1	58615	3	N	8776	8888	1	185
							9654	9							
*07		95470 X	95470	-0-	-0-	-0-	583	1	82653	3	N	11122	266	0	262
							12234	9							
*08		73880 X	73880	-0-	-0-	-0-	499	1	65421	3	N	7236	3961	0	10
							7960	9							
09		39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	390	1	34685	3	N	3757	3755	0	12
							4133	9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
*04		98845 X	98845	-0-	-0-	-0-	3	1	97219	3	N	1475	1457	1	164
							1623	9							
*05		67367 X	67367	-0-	-0-	-0-	276	1	65962	3	N	1026	1067	1	123
							1129	9							
*06		47423 X	47423	-0-	-0-	-0-	367	1	46073	3	N	894	731	1	286
							983	9							
*07		36068 X	36068	-0-	-0-	-0-	138	1	35015	3	N	832	1048	1	70
							915	9							
*08		46065 X	46065	-0-	-0-	-0-	341	1	44296	3	N	1298	1240	1	128
							1428	9							
09		46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	264	1	45052	3	N	983	907	1	204
							1081	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
04		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			3
05		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			3
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	77	1	11217	3	N	1335	1335	0	15
						1469	9							
*04	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	123	1	8754	3	N	1119	1119	0	15
						1231	9							
*05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	74	1	10906	3	N	1271	1271	0	15
						1398	9							
*06	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	292	1	7443	3	N	932	932	0	15
						1025	9							
*07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	323	1	3830	3	N	485	485	0	15
						534	9							
*08	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	324	1	11017	3	N	919	919	0	15
						1011	9							
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	444	1	6514	3	N	881	881	0	15
						969	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
*04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	136	1	8636	3	N	255	187	1	275
						281	9							
*05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	59	1	7778	3	N	43	182	1	136
						47	9							
*06	8280 X	5511	-0-	-2769	-0-	16	1	5481	3	N	13			149
						14	9							
*07	9362 X	3295	-0-	-6067	-0-	3245	3	50	9	N	45			194
*08	9362 X	9262	-0-	-100	-0-	431	1	8689	3	N	129	159	1	164
						142	9							
09	9060 X	3178	-0-	-5882	-0-	610	1	2462	3	N	96	166	1	94
						106	9							
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
*04	7170 X	4658	-0-	-2512	-0-	4316	3	342	9	N	311	312	0	51
*05	7409 X	4713	-0-	-2696	-0-	4303	3	410	9	N	373	375	0	49
*06	7170 X	978	-0-	-6192	-0-	930	3	48	9	N	44	45	0	48
07	7099 X	46	-0-	-7053	-0-	46	1			N	-0-			48
*08	7099 X	151	-0-	-6948	-0-	67	1	84	3	N	-0-			48
09	4650 X	2142	-0-	-2508	-0-	29	1	1983	3	N	118	120	0	46
						130	9							
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
*04	2520 X	1089	-0-	-1431	-0-	5	1	1023	3	N	55	56	0	54
						61	9							
*05	1674 X	1625	-0-	-49	-0-	339	1	1086	3	N	182	183	0	53
						200	9							
*06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	552	1	1348	3	N	225	89	0	189
						248	9							
*07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	528	1	1362	3	N	161	320	1	30
						177	9							
*08	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	627	1	678	3	N	-0-			30
09	2160 N	1680	-0-	-480	-0-	379	1	1130	3	N	155	156	0	29
						171	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	3900 X	1057	-0-	-2843	-0-	58	1	930	3	N	63	64	0	65
						69	9							
*05	3906 X	584	-0-	-3322	-0-	41	1	408	3	N	123	124	0	64
						135	9							
*06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	178	1	2221	3	N	183	185	0	62
						201	9							
07	2294 X	66	-0-	-2228	-0-	56	1	2	3	N	7	8	0	61
						8	9							
*08	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	3	N	137	138	0	60
						151	9							
09	2610 X	1232	-0-	-1378	-0-	127	1	1022	3	N	75	76	0	59
						83	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
*04	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	473	1	23297	3	N	1293	800	0	231
						1422	9							
*05	17391 X	16994	-0-	-397	-0-	500	1	15750	3	N	676	712	1	195
						744	9							
*06	16830 X	3007	-0-	-13823	-0-	528	1	2340	3	N	126	168	1	153
						139	9							
*07	17391 X	4510	-0-	-12881	-0-	533	1	3623	3	N	322	84	0	391
						354	9							
*08	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	503	1	21256	3	N	1060	1067	0	384
						1166	9							
09	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	453	1	20718	3	N	1419	1373	0	33
						1561	9							
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
*04	2130 X	2054	-0-	-76	-0-	1834	3	220	9	N	200			368
*05	1085 X	886	-0-	-199	-0-	795	3	91	9	N	83	367	1	84
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			84
*07	2108 X	18	-0-	-2090	-0-	18	3			N	-0-			84
*08	2108 X	69	-0-	-2039	-0-	69	1			N	-0-			84
09	2040 X	626	-0-	-1414	-0-	626	1			N	-0-			84
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1	102
*05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	15575	3	319	9	N	290	188	1	204
*06	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12764	3	165	9	N	150	158	1	196
*07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			196
*08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	523	1	4658	3	N	-0-			196
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	143	1	1678	3	N	18			214
						20	9							
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
*04	6690 X	5283	-0-	-1407	-0-	174	1	4492	3	N	561	516	1	120
						617	9							
*05	6913 X	1784	-0-	-5129	-0-	219	1	1398	3	N	152	177	1	95
						167	9							
06	2460 X	374	-0-	-2086	-0-	352	1	22	9	N	20			115
*07	5456 X	4240	-0-	-1216	-0-	490	1	3179	3	N	519	543	1	91
						571	9							
*08	5456 X	1395	-0-	-4061	-0-	699	1	492	3	N	185	178	1	98
						204	9							
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			98

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-			-0-		
05		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-		
*06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-		
07		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-		
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-		

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068																	
04		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-		
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-		
*06		120 X	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-			-0-		
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-		
*08		263 X	263	-0-	-0-	-0-	228	3	35	9	N	32	32	0	-0-		
09		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7123	3	432	9	N	393	393	0	-0-		

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459																	
*04		4950 X	1886	-0-	-3064	-0-	1843	3	43	9	N	39	39	0	-0-		
05		2015 X	140	-0-	-1875	-0-	140	1			N	-0-			-0-		
*06		1950 X	880	-0-	-1070	-0-	139	1	715	3	N	24	24	0	-0-		
07		1953 X	176	-0-	-1777	-0-	26	9			N	-0-			-0-		
*08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	176	1			N	-0-			-0-		
09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2927	3	111	9	N	101	101	0	-0-		

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731																	
*04		6270 X	4425	-0-	-1845	-0-	390	1	3813	3	N	202	188	1	342		
05		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	222	9			N	-0-			-0-		
*06		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	574	1	7155	3	N	407	529	1	220		
07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	448	9			N	-0-			-0-		
*08		8184 X	6507	-0-	-1677	-0-	818	1	6962	3	N	309	179	1	350		
09		7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	340	9			N	-0-			-0-		
04		6270 X	4425	-0-	-1845	-0-	837	1	5995	3	N	275	167	1	458		
05		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	303	9			N	-0-			-0-		
*06		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	817	1	5427	3	N	239	539	1	158		
07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	263	9			N	-0-			-0-		
*08		8184 X	6507	-0-	-1677	-0-	855	1	4944	3	N	246	169	1	235		
09		7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	271	9			N	-0-			-0-		

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862																	
*04		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	344	1	11492	3	N	663	431	0	326	1	15
05		9362 X	266	-0-	-9096	-0-	729	9			N	-0-			-0-		-0-
*06		9060 X	1061	-0-	-7999	-0-	98	1	165	3	N	3			-0-		18
07		9362 X	1083	-0-	-8279	-0-	3	9			N	-0-			-0-		-0-
*08		9362 X	1375	-0-	-7987	-0-	162	1	698	3	N	183	173	1	28		-0-
09		9060 X	1345	-0-	-7715	-0-	201	9			N	-0-			-0-		-0-
04		9362 X	1083	-0-	-8279	-0-	987	1	96	9	N	87			115		-0-
*08		9362 X	1375	-0-	-7987	-0-	1375	1			N	-0-			115		-0-
09		9060 X	1345	-0-	-7715	-0-	1345	1			N	-0-			115		-0-

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			128
*05		4929 X	3	-0-	-4926	-0-		3	3		N	-0-			128
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			128
07		48 X	48	-0-	-0-	-0-		48	1		N	-0-			128
*08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			128
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			128

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			30
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			30
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			30
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
04		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			102
*05		13166 X	13166	-0-	-0-	-0-		266	1	11842	3	N	962	225 0 736 1	103
								1058	9						
*06		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-		541	1	7624	3	N	898	901 1	100
								988	9						
*07		4929 X	3353	-0-	-1576	-0-		548	1	2498	3	N	279	78 0 182 1	119
								307	9						
*08		8060 X	6498	-0-	-1562	-0-		531	1	5510	3	N	415	417 0	117
								457	9						
09		7800 X	2384	-0-	-5416	-0-		490	1	1872	3	N	20	22 0	115
								22	9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
*04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		296	1	3227	3	N	736	736 0	23
								810	9						
*05		2914 X	2008	-0-	-906	-0-		286	1	1055	3	N	606	198 0 370 1	61
								667	9						
*06		1560 X	1355	-0-	-205	-0-		542	1	495	3	N	289	179 1	171
								318	9						
*07		4464 X	1023	-0-	-3441	-0-		584	1	314	3	N	114		285
								125	9						
*08		4464 X	3628	-0-	-836	-0-		512	1	2497	3	N	563	730 1	118
								619	9						
09		4320 X	2326	-0-	-1994	-0-		467	1	1373	3	N	442	528 1	32
								486	9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
*04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1234	3	169	9	N	154	155 0	142
*05		1395 N	490	-0-	-905	-0-		330	3	160	9	N	145	124 0	163
*06		1350 N	397	-0-	-953	-0-		250	3	147	9	N	134	131 0	166
*07		1457 N	634	-0-	-823	-0-		498	3	136	9	N	124	63 0	227
*08		739 N	739	-0-	-0-	-0-		585	3	154	9	N	140	63 0 177 1	127
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-		4	1	857	3	N	123	124 0	126
								135	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 #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1157	3	185	9	N	168	161	1	77
*04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2030	3	149	9	N	135			212
*05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1893	3	188	9	N	171	186	1	197
*06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	178	1	55
*07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63			118
*08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187	1	72
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183	1	96

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	41	1	2870	3	N	415	416	0	178
							457	9							
*05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	369	1	2536	3	N	306	170	0	137
							337	9							
*06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	698	1	2160	3	N	273	88	0	166
							300	9							
*07	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	698	1	1972	3	N	266	205	0	54
							293	9							
*08	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	706	1	1512	3	N	236	96	0	24
							260	9							
09	3360	X	1442	-0-	-1918	-0-	652	1	599	3	N	174	176	0	22
							191	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418															
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	192	1	3579	3	N	345	187	1	250
							380	9							
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3455	3	N	356	368	1	238
							392	9							
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	N	304	372	1	170
							334	9							
*06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	8	1	2132	3	N	225	183	1	212
							248	9							
*07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	145	182	1	175
							160	9							
*08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1686	3	130	9	N	118	177	1	116
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1415	3	306	9	N	278	187	1	207

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 #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	108	1	305	3	N	5	73
						6	9					
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-	73
*05	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1767	3	N	189	78
						208	9					
*06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	293	1	4747	3	N	641	176
						705	9					
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	3	N	150	140
						165	9					
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	4	1	3057	3	N	326	101
						359	9					
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3332	3	N	403	147
						443	9					
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818												
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	44
*05	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	8	1	9823	3	N	783	168
						861	9					
*06	5160 X	4992	-0-	-168	-0-	586	1	3938	3	N	425	72
						468	9					
*07	5332 X	4826	-0-	-506	-0-	386	1	3937	3	N	457	177
						503	9					
*08	7843 X	4568	-0-	-3275	-0-	6	1	4175	3	N	352	36
						387	9					
09	7590 X	5546	-0-	-2044	-0-	27	1	4929	3	N	536	159
						590	9					
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130												
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	49
*05	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	451	1	8430	3	N	822	62
						904	9					
*06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	74	1	4659	3	N	454	174
						499	9					
*07	5332 X	3248	-0-	-2084	-0-	27	1	2924	3	N	270	89
						297	9					
*08	7688 X	5934	-0-	-1754	-0-	584	1	4687	3	N	603	96
						663	9					
09	7440 X	4181	-0-	-3259	-0-	561	1	3151	3	N	426	47
						469	9					
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

OIL AND GAS DIVISION

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 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
*04		7080 X	766	-0-	-6314	-0-	766 3			N	-0-		86
*05		7316 X	2866	-0-	-4450	-0-	2133 3	733 9		N	666	545 0 183 1	24
*06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2674 3	919 9		N	835	706 1	153
*07		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	6929 3	2256 9		N	2051	23 0 1979 1	202
*08		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	6463 3	1817 9		N	1652	463 0 1271 1	120
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	4499 3	1426 9		N	1296	500 0 719 1	197

COLVIN UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	279438	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12373	- 18657	
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
*05		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-		-0-
*06		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-		-0-
*07		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1510 3	363 9		N	330	330 0	-0-
*08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	658 3	54 9		N	49	49 0	-0-
09		240 N	142	-0-	-98	-0-	142 3			N	-0-		-0-

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279611	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12414	- 16853	
*04		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	242 1	5580 3		N	693	693 0	129
							762 9						
*05		4960 X	4830	-0-	-130	-0-	210 1	4103 3		N	470	470 0	129
							517 9						
*06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	351 1	3721 3		N	422	422 0	129
							464 9						
*07		6789 X	5068	-0-	-1721	-0-	944 1	3606 3		N	471	471 0	129
							518 9						
*08		6789 X	1806	-0-	-4983	-0-	726 1	860 3		N	200	200 0	129
							220 9						
09		6570 X	2988	-0-	-3582	-0-	527 1	2143 3		N	289	289 0	129
							318 9						

RANCHO SALADO EAST UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	279612	COMPL. DATE	02/12/2017	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13385	- 18936	
*04		13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	210 1	12774 3		N	221	332 1	85
							243 9						
*05		24335 X	429	-0-	-23906	-0-	305 1	118 3		N	5		90
							6 9						
06		23550 X	551	-0-	-22999	-0-	551 1			N	-0-		90
07		24335 X	619	-0-	-23716	-0-	619 1			N	-0-		90
*08		15252 X	521	-0-	-14731	-0-	521 1			N	-0-		90
09		13230 X	461	-0-	-12769	-0-	461 1			N	-0-		90

MOY UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	279842	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13108	- 18527	
*03		5332 X	4853	-0-	-479	-0-	133 1	3794 3		N	842	917 1	173
							926 9						
*04		5160 X	4259	-0-	-901	-0-	225 1	3189 3		N	768	728 1	213
							845 9						
*05		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	5154 3	1092 9		N	993	903 1	303
*06		5280 X	4825	-0-	-455	-0-	66 1	4000 3		N	690	721 1	272
							759 9						
*07		5456 X	750	-0-	-4706	-0-	85 1	547 3		N	107	178 1	201
							118 9						
*08		5828 X	4321	-0-	-1507	-0-	228 1	3383 3		N	645	494 1	352
							710 9						
09		5640 X	4337	-0-	-1303	-0-	260 1	3211 3		N	787	897 1	242
							866 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
M	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
*04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	221	1	7832	3	N	932	932	0	84
						1025	9							
						178	1			N	-0-			84
*06	6960 X	3331	-0-	-3629	-0-	639	1	2262	3	N	391	5	0	116
						430	9							
*07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	749	1	7851	3	N	1097	36	0	84
						1207	9							
*08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	481	1	3266	3	N	449	451	0	82
						494	9							
09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	582	1	6324	3	N	990	991	0	81
						1089	9							
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
04	15240 X	10	-0-	-15230	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
*05	15717 X	73	-0-	-15644	-0-	30	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	13500 X	61	-0-	-13439	-0-	55	1	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	13950 X	78	-0-	-13872	-0-	78	1			Y	-0-			-0-
*08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	217	1	518	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	318	1	4039	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
*03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	9	1	5767	3	N	1176	1176	0	-0-
						1294	9							
*04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	4409	3	969	9	N	881	881	0	-0-
*05	7874 X	3011	-0-	-4863	-0-	6	1	2275	3	N	664	664	0	-0-
						730	9							
*06	7620 X	1061	-0-	-6559	-0-	56	1	643	3	N	329	329	0	-0-
						362	9							
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			-0-
*08	7068 X	492	-0-	-6576	-0-	21	3	471	9	N	428	428	0	-0-
09	5370 X	2013	-0-	-3357	-0-	13	1	1428	3	N	520	520	0	-0-
						572	9							
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
*04	22620 X	9543	-0-	-13077	-0-	207	1	8289	3	N	952	832	0	152
						1047	9							
*05	23374 X	14769	-0-	-8605	-0-	236	1	12337	3	N	1996	1317	0	26
						2196	9							
*06	22620 X	21880	-0-	-740	-0-	391	1	18810	3	N	2435	2282	1	179
						2679	9							
*07	23374 X	15184	-0-	-8190	-0-	387	1	13270	3	N	1388	29	0	143
						1527	9							
*08	23374 X	12034	-0-	-11340	-0-	341	1	10153	3	N	1400	331	0	298
						1540	9							
09	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	557	1	15533	3	N	2238	1278	0	231
						2462	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHEDEL 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		T. A.	39	-0-	39	39		3	3	36	9	Y	33	0	-0-	
*07		170 X	131	-0-	-39	-0-		131	3			Y	-0-		-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-	
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06		14B2 EXT	363	-0-	363	363		363	3			Y	-0-		-0-	
*07		586 X	223	-0-	-363	-0-		223	3			Y	-0-		-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-		-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364																
*04		24540 X	18613	-0-	-5927	-0-		121	1	14469	3	Y	3657	3657	0	-0-
								4023	9							
*05		28007 X	28007	-0-	-0-	-0-		234	1	19978	3	Y	7086	7086	0	-0-
								7795	9							
*06		30960 X	2124	-0-	-28836	-0-		16	1	1493	3	Y	559	559	0	-0-
								615	9							
*07		29512 X	11706	-0-	-17806	-0-		73	1	10624	3	Y	917	917	0	-0-
								1009	9							
*08		362 X	362	-0-	-0-	-0-		2	1	330	3	Y	27	27	0	-0-
								30	9							
09		27090 X	7943	-0-	-19147	-0-		39	1	7308	3	Y	542	542	0	-0-
								596	9							
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442																
*03		7533 X	3434	-0-	-4099	-0-		175	1	2804	3	Y	414	414	0	-0-
								455	9							
04		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-						Y	-0-			-0-
05		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						Y	-0-			-0-
*06		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-		6644	3	1562	9	Y	1420	1420	0	-0-
*07		7688 X	4555	-0-	-3133	-0-		3840	3	715	9	Y	650	650	0	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-						Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068																
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497															
M	O	ALLOW 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		24030 X	19456	-0-	-4574	-0-	150	1	17826	3	Y	1345	1345	0	-0-
							1480	9							
*05		29371 X	29371	-0-	-0-	-0-	311	1	26450	3	Y	2373	2373	0	-0-
							2610	9							
*06		32010 X	15140	-0-	-16870	-0-	142	1	13489	3	Y	1372	1372	0	-0-
							1509	9							
*07		32612 X	12988	-0-	-19624	-0-	84	1	12218	3	Y	624	624	0	-0-
							686	9							
*08		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
09		28410 X	9645	-0-	-18765	-0-	47	1	8970	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505															
*03		10323 X	2827	-0-	-7496	-0-	236	1	2106	3	N	441	361	1	301
							485	9							
*04		8850 X	330	-0-	-8520	-0-	322	3	8	9	N	7			308
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			308
*06		6450 X	856	-0-	-5594	-0-	356	1	430	3	N	64	177	1	195
							70	9							
*07		2821 X	592	-0-	-2229	-0-	276	1	290	3	N	24			219
							26	9							
*08		2821 X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168	1	147
							106	9							
09		870 X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65			212
							72	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763															
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-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425															
*03		2356 X	1116	-0-	-1240	-0-	54	1	869	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
*06		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	6493	3	1801	9	Y	1637	1637	0	-0-
*07		2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424													
M O	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	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	19	1	890	3	N	1001	1001	0
						1101	9						-0-
*04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	89	3	1112	9	N	1011	1011	0
*05	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	168	1	10480	3	N	1484	1484	0
						1632	9						-0-
*06	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	128	1	8995	3	N	1107	1107	0
						1218	9						-0-
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0
						669	9						-0-
*08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0
						1044	9						-0-
09	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	35	1	6447	3	N	2031	2031	0
						2234	9						-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016													
*03	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	236	1	10168	3	N	1255	1255	0
						1381	9						-0-
*04	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	286	1	13005	3	N	1584	1584	0
						1742	9						-0-
*05	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	213	1	13176	3	N	1496	1496	0
						1646	9						-0-
*06	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	150	1	10564	3	N	1176	1176	0
						1294	9						-0-
*07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	115	1	6570	3	N	702	702	0
						772	9						-0-
*08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778	0
						856	9						-0-
09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371	0
						1508	9						-0-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770													
*03	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	313	1	13513	3	N	2367	2367	0
						2604	9						-0-
*04	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	255	1	11607	3	N	2108	2108	0
						2319	9						-0-
*05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	104	1	6444	3	N	1171	1171	0
						1288	9						-0-
*06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	124	1	8830	3	N	2432	2432	0
						2675	9						-0-
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	68	1	3923	3	N	997	997	0
						1097	9						-0-
*08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	81	1	11126	3	N	3532	3532	0
						3885	9						-0-
09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	41	1	7570	3	N	2132	2132	0
						2345	9						-0-
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193													
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	N	100	100	0
						110	9						-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	26	26	0
						29	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		RANCHO SALADO		WELL #:	2	RRCID ->	288572	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	12771	PERF.13067	- 18551	
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	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	373	1	30456	3	N	989	1092	1	214
						1088	9							
*05	30287 X	29726	-0-	-561	-0-	350	1	28328	3	N	953	895	1	272
						1048	9							
*06	31350 X	27726	-0-	-3624	-0-	416	1	26312	3	N	907	890	1	289
						998	9							
*07	32984 X	27682	-0-	-5302	-0-	723	1	25968	3	N	901	1004	1	186
						991	9							
*08	32984 X	14777	-0-	-18207	-0-	938	1	13431	3	N	371	494	1	63
						408	9							
09	31920 X	16252	-0-	-15668	-0-	763	1	15065	3	N	385	365	1	83
						424	9							
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	288679	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12355	- 18389	
*04	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	6199	3	175	9	N	159	159	0	-0-
*05	9765 X	3001	-0-	-6764	-0-	2912	3	89	9	N	81	81	0	-0-
*06	9450 X	3913	-0-	-5537	-0-	3755	3	158	9	N	144	144	0	-0-
*07	9765 X	5451	-0-	-4314	-0-	5285	3	166	9	N	151	151	0	-0-
*08	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8660	3	305	9	N	277	277	0	-0-
09	6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4497	3	145	9	N	132	132	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	7	RRCID ->	288683	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12295	- 18237	
*04	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	12848	3	708	9	N	644	644	0	-0-
*05	12586 X	7843	-0-	-4743	-0-	7423	3	420	9	N	382	382	0	-0-
*06	12180 X	15	-0-	-12165	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*07	14012 X	7442	-0-	-6570	-0-	7015	3	427	9	N	388	388	0	-0-
*08	14012 X	11175	-0-	-2837	-0-	10969	3	206	9	N	187	187	0	-0-
09	13560 X	9228	-0-	-4332	-0-	9094	3	134	9	N	122	122	0	-0-
PULLIN UNIT B				WELL #:	4	RRCID ->	288813	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12800	PERF.13093	- 18483	
*04	10830 X	9669	-0-	-1161	-0-	208	1	8984	3	N	434	434	0	-0-
						477	9							
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	207	1	8892	3	N	404	404	0	-0-
						444	9							
*06	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	172	1	7983	3	N	357	357	0	-0-
						393	9							
*07	9982 X	6506	-0-	-3476	-0-	146	1	6093	3	N	243	243	0	-0-
						267	9							
*08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	393	1	10326	3	N	392	392	0	-0-
						431	9							
09	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	248	1	9102	3	N	407	407	0	-0-
						448	9							
PULLIN UNIT B				WELL #:	5	RRCID ->	288814	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12955	PERF.13209	- 18920	
*04	16590 X	16252	-0-	-338	-0-	353	1	15230	3	N	608	608	0	-0-
						669	9							
*05	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	376	1	16122	3	N	509	509	0	-0-
						560	9							
*06	16110 X	15699	-0-	-411	-0-	320	1	14829	3	N	500	500	0	-0-
						550	9							
*07	16802 X	9939	-0-	-6863	-0-	224	1	9328	3	N	352	352	0	-0-
						387	9							
*08	17050 X	3127	-0-	-13923	-0-	112	1	2934	3	N	74	74	0	-0-
						81	9							
09	16500 X	7201	-0-	-9299	-0-	179	1	6570	3	N	411	411	0	-0-
						452	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802													
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
*04	10470 X	3995	-0-	-6475	-0-	85	1	3665	3	N	223	223	0
						245	9						-0-
*05	10819 X	4262	-0-	-6557	-0-	91	1	3922	3	N	226	226	0
						249	9						-0-
*06	10470 X	4084	-0-	-6386	-0-	81	1	3771	3	N	211	211	0
						232	9						-0-
*07	6696 X	6141	-0-	-555	-0-	137	1	5692	3	N	284	284	0
						312	9						-0-
*08	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	281	1	7383	3	N	344	344	0
						378	9						-0-
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	198	1	7282	3	N	307	307	0
						338	9						-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833													
*04	11010 X	7733	-0-	-3277	-0-	164	1	7107	3	N	420	420	0
						462	9						-0-
*05	9858 X	7677	-0-	-2181	-0-	165	1	7075	3	N	397	397	0
						437	9						-0-
*06	8970 X	7452	-0-	-1518	-0-	148	1	6855	3	N	408	408	0
						449	9						-0-
*07	9269 X	9160	-0-	-109	-0-	204	1	8490	3	N	424	424	0
						466	9						-0-
*08	9269 X	8809	-0-	-460	-0-	306	1	8045	3	N	416	416	0
						458	9						-0-
09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	8010	3	N	433	433	0
						476	9						-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235													
*04	19980 X	12836	-0-	-7144	-0-	12064	3	772	9	N	702	702	0
						8513	3	606	9	N	551	551	0
*05	25048 X	9119	-0-	-15929	-0-	13416	3	959	9	N	872	872	0
						6617	3	397	9	N	361	361	0
*06	24240 X	14375	-0-	-9865	-0-	10453	3	1786	9	N	1624	1624	0
						3107	3	552	9	N	502	502	0
*07	25048 X	6617	-0-	-18431	-0-								-0-
*08	15903 X	12239	-0-	-3664	-0-								-0-
09	14370 X	3659	-0-	-10711	-0-								-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158													
*04	22080 X	13694	-0-	-8386	-0-	12936	3	758	9	N	689	689	0
						10000	3	482	9	N	438	438	0
*05	19809 X	10482	-0-	-9327	-0-	16873	3	1089	9	N	990	990	0
						7826	3	480	9	N	436	436	0
*06	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	7346	3	480	9	N	436	436	0
						14483	3	894	9	N	813	813	0
*07	15717 X	7826	-0-	-7891	-0-	8746	3	916	9	N	833	833	0
													-0-
*08	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-								-0-
09	17970 X	9662	-0-	-8308	-0-								-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611													
*04	9810 X	8353	-0-	-1457	-0-	178	1	7685	3	N	445	445	0
						490	9						-0-
*05	10137 X	7680	-0-	-2457	-0-	164	1	7042	3	N	431	431	0
						474	9						-0-
*06	9810 X	7475	-0-	-2335	-0-	148	1	6880	3	N	406	406	0
						447	9						-0-
*07	9083 X	4991	-0-	-4092	-0-	111	1	4635	3	N	223	223	0
						245	9						-0-
*08	8618 X	7022	-0-	-1596	-0-	244	1	6427	3	N	319	319	0
						351	9						-0-
09	8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0
						312	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
*05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N	35	35	0	-0-
						39	9							
*06	510 X	30	-0-	-480	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
*07	527 X	299	-0-	-228	-0-	7	1	292	3	N	-0-			-0-
*08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883														
*04	6030 X	4777	-0-	-1253	-0-	125	1	3781	3	N	792	792	0	-0-
						871	9							
*05	6231 X	4437	-0-	-1794	-0-	110	1	3518	3	N	735	735	0	-0-
						809	9							
*06	5070 X	4331	-0-	-739	-0-	96	1	3473	3	N	693	693	0	-0-
						762	9							
*07	5239 X	4085	-0-	-1154	-0-	145	1	3175	3	N	695	695	0	-0-
						765	9							
*08	4960 X	4235	-0-	-725	-0-	181	1	3288	3	N	696	696	0	-0-
						766	9							
09	4770 X	4323	-0-	-447	-0-	225	1	3340	3	N	689	689	0	-0-
						758	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415														
*04	13950 X	7717	-0-	-6233	-0-	201	1	6079	3	N	1306	1306	0	-0-
						1437	9							
*05	14415 X	8588	-0-	-5827	-0-	199	1	6410	3	N	1799	1799	0	-0-
						1979	9							
*06	13950 X	8747	-0-	-5203	-0-	182	1	6644	3	N	1746	1746	0	-0-
						1921	9							
*07	12989 X	8936	-0-	-4053	-0-	306	1	6695	3	N	1759	1759	0	-0-
						1935	9							
*08	11625 X	7216	-0-	-4409	-0-	304	1	5535	3	N	1252	1252	0	-0-
						1377	9							
09	8760 X	7598	-0-	-1162	-0-	379	1	5639	3	N	1436	1436	0	-0-
						1580	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
*04	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	209	1	6328	3	N	1220	1220	0	-0-
						1342	9							
*05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	267	1	8526	3	N	1352	1352	0	-0-
						1487	9							
*06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	235	1	8496	3	N	1142	1142	0	-0-
						1256	9							
*07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	362	1	7876	3	N	1164	1164	0	-0-
						1280	9							
*08	10292 X	7255	-0-	-3037	-0-	324	1	5883	3	N	953	953	0	-0-
						1048	9							
09	9990 X	6931	-0-	-3059	-0-	370	1	5494	3	N	970	970	0	-0-
						1067	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04		8460 X	4797	-0-	-3663	-0-	127	1	3830	3	N	764	764	0	-0-
							840	9							
*05		8060 X	6271	-0-	-1789	-0-	158	1	5040	3	N	975	975	0	-0-
							1073	9							
*06		14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	335	1	12128	3	N	1600	1600	0	-0-
							1760	9							
*07		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	491	1	10693	3	N	1712	1712	0	-0-
							1883	9							
*08		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	442	1	8031	3	N	1484	1484	0	-0-
							1632	9							
09		14220 X	1832	-0-	-12388	-0-	97	1	1437	3	N	271	271	0	-0-
							298	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401															
*04		14970 X	10039	-0-	-4931	-0-	269	1	8122	3	N	1498	1498	0	-0-
							1648	9							
*05		15469 X	9470	-0-	-5999	-0-	240	1	7656	3	N	1431	1431	0	-0-
							1574	9							
*06		11640 X	857	-0-	-10783	-0-	21	1	753	3	N	75	75	0	-0-
							83	9							
*07		12028 X	56	-0-	-11972	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-	0	-0-
*08		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
09		10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229	1	3391	3	N	677	677	0	-0-
							745	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100															
*04		14430 X	11593	-0-	-2837	-0-	285	1	8686	3	N	2384	2384	0	-0-
							2622	9							
*05		14911 X	11076	-0-	-3835	-0-	265	1	8492	3	N	2108	2108	0	-0-
							2319	9							
*06		14460 X	11588	-0-	-2872	-0-	271	1	9814	3	N	1366	1366	0	-0-
							1503	9							
*07		14942 X	11246	-0-	-3696	-0-	430	1	9363	3	N	1321	1321	0	-0-
							1453	9							
*08		14942 X	11536	-0-	-3406	-0-	510	1	9249	3	N	1615	1615	0	-0-
							1777	9							
09		11580 X	11168	-0-	-412	-0-	604	1	8952	3	N	1465	1465	0	-0-
							1612	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397															
*03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	685	3	99	9	N	90	90	0	-0-
04		660 N	110	-0-	-550	-0-	12	3	98	9	N	89	89	0	-0-
05		682 N	181	-0-	-501	-0-	16	3	165	9	N	150	150	0	-0-
06		660 N	527	-0-	-133	-0-	35	3	492	9	N	447	447	0	-0-
*07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	508	3	37	9	N	34	34	0	-0-
*08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	612	3	110	9	N	100	100	0	-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1381	3	120	9	N	109	109	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365															
*03		15097 X	13874	-0-	-1223	-0-	11489	3	2385	9	N	2168	2168	0	-0-
*04		13950 X	12377	-0-	-1573	-0-	10687	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
*05		14198 X	11783	-0-	-2415	-0-	10504	3	1279	9	N	1163	1163	0	-0-
*06		13740 X	11191	-0-	-2549	-0-	10006	3	1185	9	N	1077	1077	0	-0-
*07		14198 X	6817	-0-	-7381	-0-	5988	3	829	9	N	754	754	0	-0-
*08		13888 X	9319	-0-	-4569	-0-	8640	3	679	9	N	617	617	0	-0-
09		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	12581	3	1348	9	N	1225	1225	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*03	2418 X	1220	-0-	-1198	-0-	811 3	409 9	N	372	372 0		-0-		
*04	2040 X	943	-0-	-1097	-0-	560 3	383 9	N	348	348 0		-0-		
*05	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	117 3	425 9	N	386	386 0		-0-		
06	1800 X	254	-0-	-1546	-0-	17 3	237 9	N	215	215 0		-0-		
*07	1302 X	497	-0-	-805	-0-	355 3	142 9	N	129	129 0		-0-		
*08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2429 3	110 9	N	100	100 0		-0-		
09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1215 3	363 9	N	330	330 0		-0-		

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
*03	837 X	481	-0-	-356	-0-	434 3	47 9	N	43	43 0		-0-		
*04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	218 3	1221 9	N	1110	1110 0		-0-		
*05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2087 3	1217 9	N	1106	1106 0		-0-		
*06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	2307 3	1016 9	N	924	924 0		-0-		
*07	1488 X	740	-0-	-748	-0-	325 3	415 9	N	377	377 0		-0-		
*08	3317 X	1069	-0-	-2248	-0-	561 3	508 9	N	462	462 0		-0-		
09	3210 X	1854	-0-	-1356	-0-	693 3	1161 9	N	1055	1055 0		-0-		

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
*03	7967 X	6034	-0-	-1933	-0-	5282 3	752 9	N	684	684 0		-0-		
*04	7290 X	3876	-0-	-3414	-0-	3330 3	546 9	N	496	496 0		-0-		
*05	7409 X	3898	-0-	-3511	-0-	3160 3	738 9	N	671	671 0		-0-		
*06	7170 X	3546	-0-	-3624	-0-	2901 3	645 9	N	586	586 0		-0-		
*07	7409 X	2065	-0-	-5344	-0-	1661 3	404 9	N	367	367 0		-0-		
*08	6045 X	5370	-0-	-675	-0-	4865 3	505 9	N	459	459 0		-0-		
09	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	5922 3	820 9	N	745	745 0		-0-		

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*03	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	11991 3	2575 9	N	2341	2341 0		-0-		
*04	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	10982 3	2417 9	N	2197	2197 0		-0-		
*05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11501 3	2528 9	N	2298	2298 0		-0-		
*06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	9844 3	1965 9	N	1786	1786 0		-0-		
*07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1502 3	274 9	N	249	249 0		-0-		
*08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	9800 3	3296 9	N	2996	2996 0		-0-		
09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	7682 3	3872 9	N	3520	3520 0		-0-		

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
*03	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	8905 3	1634 9	N	1485	1485 0		-0-		
*04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	8117 3	1444 9	N	1313	1313 0		-0-		
*05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	7830 3	1519 9	N	1381	1381 0		-0-		
*06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	5679 3	989 9	N	899	899 0		-0-		
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	693 3	175 9	N	159	159 0		-0-		
*08	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	7473 3	1604 9	N	1458	1458 0		-0-		
09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6751 3	1647 9	N	1497	1497 0		-0-		

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
*03	32209 X	24439	-0-	-7770	-0-	20365 3	4074 9	N	3704	3704 0		-0-		
*04	31170 X	22547	-0-	-8623	-0-	18644 3	3903 9	N	3548	3548 0		-0-		
*05	28830 X	22044	-0-	-6786	-0-	18175 3	3869 9	N	3517	3517 0		-0-		
*06	25380 X	21520	-0-	-3860	-0-	17785 3	3735 9	N	3395	3395 0		-0-		
*07	26226 X	10754	-0-	-15472	-0-	8985 3	1769 9	N	1608	1608 0		-0-		
*08	24428 X	7785	-0-	-16643	-0-	6367 3	1418 9	N	1289	1289 0		-0-		
09	22560 X	21628	-0-	-932	-0-	17545 3	4083 9	N	3712	3712 0		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		18894 X	18894	-0-	-0-	-0-	16232	3	2662	9	N	2420	2420	0	-0-
*04		15330 X	15224	-0-	-106	-0-	12754	3	2470	9	N	2245	2245	0	-0-
*05		17081 X	15008	-0-	-2073	-0-	12817	3	2191	9	N	1992	1992	0	-0-
*06		18270 X	11853	-0-	-6417	-0-	10205	3	1648	9	N	1498	1498	0	-0-
*07		18879 X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0	-0-
*08		18879 X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0	-0-
09		15210 X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
*03		25172 X	18503	-0-	-6669	-0-	15127	3	3376	9	N	3069	3069	0	-0-
*04		22770 X	16979	-0-	-5791	-0-	13816	3	3163	9	N	2875	2875	0	-0-
*05		22165 X	16710	-0-	-5455	-0-	13618	3	3092	9	N	2811	2811	0	-0-
*06		20580 X	19930	-0-	-650	-0-	16929	3	3001	9	N	2728	2728	0	-0-
*07		19685 X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0	-0-
*08		19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0	-0-
09		19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
*03		13423 X	9777	-0-	-3646	-0-	7980	3	1797	9	N	1634	1634	0	-0-
*04		11910 X	11011	-0-	-899	-0-	9149	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-
*05		11997 X	10427	-0-	-1570	-0-	8718	3	1709	9	N	1554	1554	0	-0-
*06		11610 X	9928	-0-	-1682	-0-	8291	3	1637	9	N	1488	1488	0	-0-
*07		11997 X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0	-0-
*08		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0	-0-
09		11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
*03		33263 X	27522	-0-	-5741	-0-	24018	3	3504	9	N	3185	3185	0	-0-
*04		32190 X	25449	-0-	-6741	-0-	22229	3	3220	9	N	2927	2927	0	-0-
*05		31434 X	25465	-0-	-5969	-0-	22205	3	3260	9	N	2964	2964	0	-0-
*06		27780 X	21752	-0-	-6028	-0-	19130	3	2622	9	N	2384	2384	0	-0-
*07		28706 X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-
*08		27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0	-0-
09		30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138															
*04		33630 X	28879	-0-	-4751	-0-	24721	3	4158	9	N	3780	3780	0	-0-
*05		31930 X	23860	-0-	-8070	-0-	20509	3	3351	9	N	3046	3046	0	-0-
*06		32910 X	23334	-0-	-9576	-0-	20220	3	3114	9	N	2831	2831	0	-0-
*07		34007 X	20044	-0-	-13963	-0-	17555	3	2489	9	N	2263	2263	0	-0-
*08		23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	20300	3	2856	9	N	2596	2596	0	-0-
09		18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	16215	3	2450	9	N	2227	2227	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
*04		30180 X	22733	-0-	-7447	-0-	20427	3	2306	9	N	2096	2096	0	-0-
*05		26536 X	22238	-0-	-4298	-0-	19970	3	2268	9	N	2062	2062	0	-0-
*06		23190 X	20379	-0-	-2811	-0-	18297	3	2082	9	N	1893	1893	0	-0-
*07		23963 X	5736	-0-	-18227	-0-	5377	3	359	9	N	326	326	0	-0-
*08		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	-0-
09		22740 X	19579	-0-	-3161	-0-	17180	3	2399	9	N	2181	2181	0	-0-

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 D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	27330 X	19133	-0-	-8197	-0-	291	1	15869	3	N	2703	2703	0	-0-
						2973	9							
*05	28241 X	17939	-0-	-10302	-0-	327	1	14827	3	N	2532	2532	0	-0-
						2785	9							
*06	27330 X	17457	-0-	-9873	-0-	261	1	14424	3	N	2520	2520	0	-0-
						2772	9							
*07	24831 X	12774	-0-	-12057	-0-	317	1	10446	3	N	1828	1828	0	-0-
						2011	9							
*08	22165 X	18728	-0-	-3437	-0-	414	1	15116	3	N	2907	2907	0	-0-
						3198	9							
09	19140 X	15454	-0-	-3686	-0-	348	1	12806	3	N	2091	2091	0	-0-
						2300	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
*04	12930 X	9268	-0-	-3662	-0-	7548	3	1720	9	N	1564	1564	0	-0-
*05	13361 X	9993	-0-	-3368	-0-	8044	3	1949	9	N	1772	1772	0	-0-
*06	12930 X	10998	-0-	-1932	-0-	8868	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-
*07	11377 X	10343	-0-	-1034	-0-	8375	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-
*08	10292 X	9843	-0-	-449	-0-	8168	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
09	11010 X	8492	-0-	-2518	-0-	7072	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*03	29233 X	21949	-0-	-7284	-0-	17883	3	4066	9	N	3696	3696	0	-0-
*04	26760 X	16214	-0-	-10546	-0-	12966	3	3248	9	N	2953	2953	0	-0-
*05	26071 X	15794	-0-	-10277	-0-	12455	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-
*06	23160 X	14378	-0-	-8782	-0-	11652	3	2726	9	N	2478	2478	0	-0-
*07	23653 X	6743	-0-	-16910	-0-	5432	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-
*08	21948 X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9	N	2892	2892	0	-0-
09	16200 X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
*04	38550 X	29369	-0-	-9181	-0-	27656	3	1713	9	N	1557	1557	0	-0-
*05	33108 X	28834	-0-	-4274	-0-	27064	3	1770	9	N	1609	1609	0	-0-
*06	32430 X	26382	-0-	-6048	-0-	25389	3	993	9	N	903	903	0	-0-
*07	33511 X	24684	-0-	-8827	-0-	23792	3	892	9	N	811	811	0	-0-
*08	33511 X	23961	-0-	-9550	-0-	23059	3	902	9	N	820	820	0	-0-
09	29370 X	11199	-0-	-18171	-0-	10694	3	505	9	N	459	459	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
*04	28470 X	20906	-0-	-7564	-0-	19661	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
*05	24707 X	20727	-0-	-3980	-0-	19508	3	1219	9	N	1108	1108	0	-0-
*06	23040 X	21043	-0-	-1997	-0-	19864	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-
*07	23808 X	19739	-0-	-4069	-0-	18659	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
*08	23808 X	19696	-0-	-4112	-0-	18552	3	1144	9	N	1040	1040	0	-0-
09	21030 X	20298	-0-	-732	-0-	19119	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
*04	25530 X	20904	-0-	-4626	-0-	18577	3	2327	9	N	2115	2115	0	-0-
*05	22010 X	19048	-0-	-2962	-0-	16927	3	2121	9	N	1928	1928	0	-0-
*06	25650 X	16946	-0-	-8704	-0-	15035	3	1911	9	N	1737	1737	0	-0-
*07	26505 X	5120	-0-	-21385	-0-	4648	3	472	9	N	429	429	0	-0-
*08	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20910 X	13950	-0-	-6960	-0-	12135	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
*04		15210 X	13701	-0-	-1509	-0-	12241	3	1460	9	N	-0-
*05		20801 X	13212	-0-	-7589	-0-	11724	3	1488	9	N	-0-
*06		20130 X	12008	-0-	-8122	-0-	10646	3	1362	9	N	-0-
*07		20801 X	11579	-0-	-9222	-0-	10311	3	1268	9	N	-0-
*08		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	16890	3	1969	9	N	-0-
09		13710 X	11446	-0-	-2264	-0-	10200	3	1246	9	N	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928												
*04		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11410	3	1586	9	N	-0-
*05		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	8315	3	1305	9	N	-0-
*06		17460 X	8210	-0-	-9250	-0-	7107	3	1103	9	N	-0-
*07		18042 X	8999	-0-	-9043	-0-	7858	3	1141	9	N	-0-
*08		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	10488	3	1494	9	N	-0-
09		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6931	3	1062	9	N	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504												
*04		32070 X	24696	-0-	-7374	-0-	23389	3	1307	9	N	-0-
*05		28644 X	24259	-0-	-4385	-0-	22951	3	1308	9	N	-0-
*06		27690 X	22715	-0-	-4975	-0-	21509	3	1206	9	N	-0-
*07		28613 X	21888	-0-	-6725	-0-	20791	3	1097	9	N	-0-
*08		28613 X	20913	-0-	-7700	-0-	19927	3	986	9	N	-0-
09		24690 X	9551	-0-	-15139	-0-	9080	3	471	9	N	-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738												
*03		9145 X	5783	-0-	-3362	-0-	4167	3	1616	9	N	-0-
*04		8340 X	1834	-0-	-6506	-0-	1617	3	217	9	N	-0-
*05		10695 X	3342	-0-	-7353	-0-	1758	3	1584	9	N	-0-
*06		10350 X	4663	-0-	-5687	-0-	3268	3	1395	9	N	-0-
*07		10695 X	1890	-0-	-8805	-0-	1266	3	624	9	N	-0-
*08		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9	N	-0-
09		4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	1586	3	1280	9	N	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146												
*04		24720 X	2156	-0-	-22564	-0-	2033	3	123	9	N	-0-
*05		20367 X	1154	-0-	-19213	-0-	1089	3	65	9	N	-0-
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-
07		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-
*08		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3289	3	485	9	N	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961												
*04		12870 X	12463	-0-	-407	-0-	189	1	10331	3	N	-0-
							1943	9				
*05		13671 X	6762	-0-	-6909	-0-	125	1	5661	3	N	-0-
							976	9				
*06		13980 X	9108	-0-	-4872	-0-	134	1	7430	3	N	-0-
							1544	9				
*07		14446 X	8176	-0-	-6270	-0-	201	1	6622	3	N	-0-
							1353	9				
*08		14446 X	9048	-0-	-5398	-0-	196	1	7148	3	N	-0-
							1704	9				
09		12450 X	9686	-0-	-2764	-0-	221	1	8109	3	N	-0-
							1356	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030													
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		13315 X	13315	-0-	-0-	201 1	10962 3		N	1956	1956 0		-0-
						2152 9							
*05		16058 X	10869	-0-	-5189	196 1	8870 3		N	1639	1639 0		-0-
						1803 9							
*06		16050 X	12241	-0-	-3809	183 1	10112 3		N	1769	1769 0		-0-
						1946 9							
*07		16585 X	10308	-0-	-6277	256 1	8439 3		N	1466	1466 0		-0-
						1613 9							
*08		16585 X	4731	-0-	-11854	103 1	3752 3		N	796	796 0		-0-
						876 9							
09		13320 X	10629	-0-	-2691	231 1	8496 3		N	1729	1729 0		-0-
						1902 9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511													
*04		22710 X	14760	-0-	-7950	12484 3	2276 9		N	2069	2069 0		-0-
*05		23467 X	15454	-0-	-8013	13147 3	2307 9		N	2097	2097 0		-0-
*06		19110 X	8606	-0-	-10504	7428 3	1178 9		N	1071	1071 0		-0-
*07		15841 X	15436	-0-	-405	13163 3	2273 9		N	2066	2066 0		-0-
*08		15469 X	13006	-0-	-2463	11075 3	1931 9		N	1755	1755 0		-0-
09		14970 X	11698	-0-	-3272	9883 3	1815 9		N	1650	1650 0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490													
*04		8610 X	7281	-0-	-1329	5719 3	1562 9		N	1420	1420 0		-0-
*05		8897 X	5186	-0-	-3711	3728 3	1458 9		N	1325	1325 0		-0-
*06		8610 X	6266	-0-	-2344	5202 3	1064 9		N	967	967 0		-0-
*07		8401 X	7193	-0-	-1208	5759 3	1434 9		N	1304	1304 0		-0-
*08		8401 X	6977	-0-	-1424	5606 3	1371 9		N	1246	1246 0		-0-
09		7290 X	6361	-0-	-929	5109 3	1252 9		N	1138	1138 0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342													
*04		16620 X	10657	-0-	-5963	8487 3	2170 9		N	1973	1973 0		-0-
*05		16926 X	10325	-0-	-6601	8355 3	1970 9		N	1791	1791 0		-0-
*06		14820 X	9852	-0-	-4968	7931 3	1921 9		N	1746	1746 0		-0-
*07		13609 X	4569	-0-	-9040	3699 3	870 9		N	791	791 0		-0-
*08		12028 X	5478	-0-	-6550	4179 3	1299 9		N	1181	1181 0		-0-
09		10650 X	8599	-0-	-2051	6755 3	1844 9		N	1676	1676 0		-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843													
*04		14153 X	14153	-0-	-0-	215 1	11710 3		N	2025	2025 0		-0-
						2228 9							
*05		6882 X	6882	-0-	-0-	129 1	5863 3		N	809	809 0		-0-
						890 9							
*06		13575 X	13575	-0-	-0-	198 1	10956 3		N	2201	2201 0		-0-
						2421 9							
*07		11264 X	11264	-0-	-0-	271 1	8950 3		N	1857	1857 0		-0-
						2043 9							
*08		12351 X	12351	-0-	-0-	269 1	9831 3		N	2046	2046 0		-0-
						2251 9							
09		8241 X	8241	-0-	-0-	179 1	6607 3		N	1323	1323 0		-0-
						1455 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		19320 X	11746	-0-	-7574	-0-	10238	3	1508	9	N	1371	1371	0	-0-
*05		19964 X	13487	-0-	-6477	-0-	11307	3	2180	9	N	1982	1982	0	-0-
*06		16950 X	7650	-0-	-9300	-0-	6674	3	976	9	N	887	887	0	-0-
*07		17515 X	13515	-0-	-4000	-0-	11526	3	1989	9	N	1808	1808	0	-0-
*08		17515 X	12818	-0-	-4697	-0-	11059	3	1759	9	N	1599	1599	0	-0-
09		13050 X	11589	-0-	-1461	-0-	9994	3	1595	9	N	1450	1450	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407															
*04		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	8480	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
*05		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8381	3	1681	9	N	1528	1528	0	-0-
*06		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	9410	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-
*07		10571 X	9671	-0-	-900	-0-	8096	3	1575	9	N	1432	1432	0	-0-
*08		10571 X	6613	-0-	-3958	-0-	5434	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-
09		11010 X	8387	-0-	-2623	-0-	6860	3	1527	9	N	1388	1388	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794															
*03		21266 X	15562	-0-	-5704	-0-	12581	3	2981	9	N	2710	2710	0	-0-
*04		18420 X	14741	-0-	-3679	-0-	11884	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-
*05		17856 X	14370	-0-	-3486	-0-	11550	3	2820	9	N	2564	2564	0	-0-
*06		16140 X	13648	-0-	-2492	-0-	11216	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
*07		16492 X	6616	-0-	-9876	-0-	5409	3	1207	9	N	1097	1097	0	-0-
*08		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-
09		14730 X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
*04		49140 X	34952	-0-	-14188	-0-	32480	3	2472	9	N	2247	2247	0	-0-
*05		42842 X	34525	-0-	-8317	-0-	32060	3	2465	9	N	2241	2241	0	-0-
*06		37620 X	32160	-0-	-5460	-0-	29861	3	2299	9	N	2090	2090	0	-0-
*07		38874 X	30180	-0-	-8694	-0-	28093	3	2087	9	N	1897	1897	0	-0-
*08		38874 X	29563	-0-	-9311	-0-	27410	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-
09		34950 X	14058	-0-	-20892	-0-	12725	3	1333	9	N	1212	1212	0	-0-
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
*03		28520 X	17016	-0-	-11504	-0-	14537	3	2479	9	N	2254	2254	0	-0-
*04		25830 X	17811	-0-	-8019	-0-	15141	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
*05		24583 X	17420	-0-	-7163	-0-	14787	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-
*06		22260 X	15865	-0-	-6395	-0-	13461	3	2404	9	N	2185	2185	0	-0-
*07		21266 X	7824	-0-	-13442	-0-	6630	3	1194	9	N	1085	1085	0	-0-
*08		19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	16954	3	2253	9	N	2048	2048	0	-0-
09		17820 X	15467	-0-	-2353	-0-	13330	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*03		38037 X	27489	-0-	-10548	-0-	24218	3	3271	9	N	2974	2974	0	-0-
*04		34320 X	25394	-0-	-8926	-0-	22355	3	3039	9	N	2763	2763	0	-0-
*05		32674 X	24912	-0-	-7762	-0-	21916	3	2996	9	N	2724	2724	0	-0-
*06		29640 X	22906	-0-	-6734	-0-	20093	3	2813	9	N	2557	2557	0	-0-
*07		28737 X	11176	-0-	-17561	-0-	9787	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-
*08		27497 X	23353	-0-	-4144	-0-	20940	3	2413	9	N	2194	2194	0	-0-
09		25380 X	21479	-0-	-3901	-0-	18931	3	2548	9	N	2316	2316	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	20832 X	14368	-0-	-6464	-0-		11744 3	2624 9	N		2385	2385 0		-0-
*04	18330 X	12645	-0-	-5685	-0-		10354 3	2291 9	N		2083	2083 0		-0-
*05	17174 X	12847	-0-	-4327	-0-		10437 3	2410 9	N		2191	2191 0		-0-
*06	15570 X	11833	-0-	-3737	-0-		9620 3	2213 9	N		2012	2012 0		-0-
*07	14942 X	5755	-0-	-9187	-0-		4680 3	1075 9	N		977	977 0		-0-
*08	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-		14708 3	1984 9	N		1804	1804 0		-0-
09	12660 X	8807	-0-	-3853	-0-		7274 3	1533 9	N		1394	1394 0		-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*03	27001 X	18635	-0-	-8366	-0-		16085 3	2550 9	N		2318	2318 0		-0-
*04	24270 X	17052	-0-	-7218	-0-		14696 3	2356 9	N		2142	2142 0		-0-
*05	22847 X	16004	-0-	-6843	-0-		13826 3	2178 9	N		1980	1980 0		-0-
*06	20370 X	15425	-0-	-4945	-0-		13221 3	2204 9	N		2004	2004 0		-0-
*07	19778 X	7379	-0-	-12399	-0-		6292 3	1087 9	N		988	988 0		-0-
*08	18631 X	17170	-0-	-1461	-0-		14958 3	2212 9	N		2011	2011 0		-0-
09	17040 X	14205	-0-	-2835	-0-		12111 3	2094 9	N		1904	1904 0		-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
*03	25575 X	18180	-0-	-7395	-0-		14881 3	3299 9	N		2999	2999 0		-0-
*04	22860 X	16607	-0-	-6253	-0-		13609 3	2998 9	N		2725	2725 0		-0-
*05	21731 X	16172	-0-	-5559	-0-		13410 3	2762 9	N		2511	2511 0		-0-
*06	19530 X	14082	-0-	-5448	-0-		11808 3	2274 9	N		2067	2067 0		-0-
*07	19034 X	6767	-0-	-12267	-0-		5656 3	1111 9	N		1010	1010 0		-0-
*08	18166 X	17641	-0-	-525	-0-		14990 3	2651 9	N		2410	2410 0		-0-
09	16620 X	12552	-0-	-4068	-0-		10368 3	2184 9	N		1985	1985 0		-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
*03	36983 X	25842	-0-	-11141	-0-		21710 3	4132 9	N		3756	3756 0		-0-
*04	33030 X	23152	-0-	-9878	-0-		19502 3	3650 9	N		3318	3318 0		-0-
*05	31217 X	22308	-0-	-8909	-0-		18771 3	3537 9	N		3215	3215 0		-0-
*06	25020 X	20439	-0-	-4581	-0-		17219 3	3220 9	N		2927	2927 0		-0-
*07	25854 X	10266	-0-	-15588	-0-		8624 3	1642 9	N		1493	1493 0		-0-
*08	25854 X	24143	-0-	-1711	-0-		21109 3	3034 9	N		2758	2758 0		-0-
09	23160 X	17636	-0-	-5524	-0-		14890 3	2746 9	N		2496	2496 0		-0-

1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
*04	49500 X	607	-0-	-48893	-0-		607 3		N		-0-			-0-
*05	46035 X	3163	-0-	-42872	-0-		3113 3	50 9	N		45	45 0		-0-
06	44550 X	-0-	-0-	-44550	-0-				N		-0-			-0-
07	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-				N		-0-			-0-
*08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N		-0-			-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N		-0-			-0-

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
*04	34500 X	2214	-0-	-32286	-0-		1828 3	386 9	N		351	351 0		-0-
*05	33480 X	6014	-0-	-27466	-0-		5489 3	525 9	N		477	477 0		-0-
*06	32400 X	5313	-0-	-27087	-0-		4774 3	539 9	N		490	490 0		-0-
*07	27838 X	799	-0-	-27039	-0-		799 3		N		-0-			-0-
*08	6014 X	132	-0-	-5882	-0-		132 3		N		-0-			-0-
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																	
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
*04		44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	-0-	41436	3	3141	9	N	2855	2855	0	-0-	
*05		46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	-0-	43465	3	3251	9	N	2955	2955	0	-0-	
*06		44718 X	44718	-0-	-0-	-0-	-0-	41481	3	3237	9	N	2943	2943	0	-0-	
*07		47413 X	47413	-0-	-0-	-0-	-0-	43738	3	3675	9	N	3341	3341	0	-0-	
*08		46717 X	44940	-0-	-1777	-0-	-0-	41223	3	3717	9	N	3379	3379	0	-0-	
09		45210 X	28707	-0-	-16503	-0-	-0-	26220	3	2487	9	N	2261	2261	0	-0-	

1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																	
*04		48450 X	1770	-0-	-46680	-0-	-0-	1726	3	44	9	N	40	40	0	-0-	
*05		44640 X	359	-0-	-44281	-0-	-0-	339	3	20	9	N	18	18	0	-0-	
*06		43200 X	224	-0-	-42976	-0-	-0-	114	3	110	9	N	100	100	0	-0-	
*07		12803 X	376	-0-	-12427	-0-	-0-	356	3	20	9	N	18	18	0	-0-	
*08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	

1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175																	
*04		33360 X	12977	-0-	-20383	-0-	-0-	11780	3	1197	9	N	1088	1088	0	-0-	
05		28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
06		30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
*07		31558 X	7050	-0-	-24508	-0-	-0-	6293	3	757	9	N	688	688	0	-0-	
*08		31558 X	6275	-0-	-25283	-0-	-0-	5411	3	864	9	N	785	785	0	-0-	
09		12990 X	296	-0-	-12694	-0-	-0-	276	3	20	9	N	18	18	0	-0-	

WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446																	
*04		60570 X	42076	-0-	-18494	-0-	-0-	39529	3	2547	9	N	2315	2315	0	-0-	
*05		49507 X	39726	-0-	-9781	-0-	-0-	37298	3	2428	9	N	2207	2207	0	-0-	
*06		47910 X	36052	-0-	-11858	-0-	-0-	33806	3	2246	9	N	2042	2042	0	-0-	
*07		49507 X	19987	-0-	-29520	-0-	-0-	18725	3	1262	9	N	1147	1147	0	-0-	
*08		46500 X	36435	-0-	-10065	-0-	-0-	34298	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-	
09		42090 X	27147	-0-	-14943	-0-	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0	-0-	

WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621																	
*04		51330 X	38914	-0-	-12416	-0-	-0-	36178	3	2736	9	N	2487	2487	0	-0-	
*05		44857 X	35631	-0-	-9226	-0-	-0-	33170	3	2461	9	N	2237	2237	0	-0-	
*06		40140 X	34673	-0-	-5467	-0-	-0-	32422	3	2251	9	N	2046	2046	0	-0-	
*07		41478 X	32858	-0-	-8620	-0-	-0-	30695	3	2163	9	N	1966	1966	0	-0-	
*08		41478 X	33629	-0-	-7849	-0-	-0-	31560	3	2069	9	N	1881	1881	0	-0-	
09		38910 X	29316	-0-	-9594	-0-	-0-	27307	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-	

WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761																	
*04		53970 X	38466	-0-	-15504	-0-	-0-	35643	3	2823	9	N	2566	2566	0	-0-	
*05		44485 X	39393	-0-	-5092	-0-	-0-	36162	3	3231	9	N	2937	2937	0	-0-	
*06		43050 X	34917	-0-	-8133	-0-	-0-	31988	3	2929	9	N	2663	2663	0	-0-	
*07		44485 X	29583	-0-	-14902	-0-	-0-	27487	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-	
*08		42687 X	26546	-0-	-16141	-0-	-0-	24981	3	1565	9	N	1423	1423	0	-0-	
09		38460 X	28828	-0-	-9632	-0-	-0-	26268	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-	

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566																	
*04		63570 X	18715	-0-	-44855	-0-	-0-	17347	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-	
*05		55955 X	47479	-0-	-8476	-0-	-0-	41707	3	5772	9	N	5247	5247	0	-0-	
*06		81851 X	81851	-0-	-0-	-0-	-0-	71162	3	10689	9	N	9717	9717	0	-0-	
*07		54622 X	51425	-0-	-3197	-0-	-0-	45913	3	5512	9	N	5011	5011	0	-0-	
*08		47492 X	29623	-0-	-17869	-0-	-0-	26715	3	2908	9	N	2644	2644	0	-0-	
09		81840 X	26472	-0-	-55368	-0-	-0-	23773	3	2699	9	N	2454	2454	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
WERNLI UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	294330	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12624	PERF.12627	- 18608	
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		41820 X	32237	-0-	-9583	-0-	29908 3	2329 9	N	2117	2117 0		-0-
*05		41602 X	30575	-0-	-11027	-0-	28332 3	2243 9	N	2039	2039 0		-0-
*06		40260 X	27485	-0-	-12775	-0-	25465 3	2020 9	N	1836	1836 0		-0-
*07		41602 X	201	-0-	-41401	-0-	170 3	31 9	N	28	28 0		-0-
*08		38440 X	15604	-0-	-22836	-0-	14370 3	1234 9	N	1122	1122 0		-0-
09		32250 X	25446	-0-	-6804	-0-	23533 3	1913 9	N	1739	1739 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		7	RRCID ->	294798	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	12423	PERF.12180	- 18024	
*04		28200 X	15174	-0-	-13026	-0-	13062 3	2112 9	N	1920	1920 0		-0-
*05		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	12394 3	2413 9	N	2194	2194 0		-0-
*06		23970 X	13082	-0-	-10888	-0-	10951 3	2131 9	N	1937	1937 0		-0-
*07		20088 X	12581	-0-	-7507	-0-	10488 3	2093 9	N	1903	1903 0		-0-
*08		17608 X	12076	-0-	-5532	-0-	10163 3	1913 9	N	1739	1739 0		-0-
09		15180 X	10868	-0-	-4312	-0-	9196 3	1672 9	N	1520	1520 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	294850	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12309	- 18128	
*04		32610 X	14834	-0-	-17776	-0-	12661 3	2173 9	N	1975	1975 0		-0-
*05		25482 X	14529	-0-	-10953	-0-	12395 3	2134 9	N	1940	1940 0		-0-
*06		23310 X	19492	-0-	-3818	-0-	17141 3	2351 9	N	2137	2137 0		-0-
*07		21607 X	21367	-0-	-240	-0-	18807 3	2560 9	N	2327	2327 0		-0-
*08		21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	19053 3	2725 9	N	2477	2477 0		-0-
09		19500 X	15983	-0-	-3517	-0-	13806 3	2177 9	N	1979	1979 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	294851	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12199	- 18139	
*04		45750 X	26892	-0-	-18858	-0-	23286 3	3606 9	N	3278	3278 0		-0-
*05		37634 X	25824	-0-	-11810	-0-	22230 3	3594 9	N	3267	3267 0		-0-
*06		36420 X	23391	-0-	-13029	-0-	20044 3	3347 9	N	3043	3043 0		-0-
*07		33232 X	22298	-0-	-10934	-0-	19306 3	2992 9	N	2720	2720 0		-0-
*08		29884 X	21198	-0-	-8686	-0-	18422 3	2776 9	N	2524	2524 0		-0-
09		26880 X	19869	-0-	-7011	-0-	17303 3	2566 9	N	2333	2333 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	294974	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12117	- 18054	
*04		43650 X	30400	-0-	-13250	-0-	26222 3	4178 9	N	3798	3798 0		-0-
*05		37076 X	29365	-0-	-7711	-0-	25247 3	4118 9	N	3744	3744 0		-0-
*06		35880 X	26771	-0-	-9109	-0-	22987 3	3784 9	N	3440	3440 0		-0-
*07		37076 X	26125	-0-	-10951	-0-	22316 3	3809 9	N	3463	3463 0		-0-
*08		33511 X	24753	-0-	-8758	-0-	21150 3	3603 9	N	3275	3275 0		-0-
09		30390 X	23126	-0-	-7264	-0-	19717 3	3409 9	N	3099	3099 0		-0-

1893-KOERNER USW B		WELL #:		1	RRCID ->	295243	COMPL. DATE	11/24/2023	TOTAL DEPTH	13177	PERF.12956	- 20874	
*04		122760 X	60460	-0-	-62300	-0-	58550 3	1910 9	N	1736	1736 0		-0-
*05		100037 X	59461	-0-	-40576	-0-	57758 3	1703 9	N	1548	1548 0		-0-
*06		95190 X	62995	-0-	-32195	-0-	61905 3	1090 9	N	991	991 0		-0-
*07		78089 X	49358	-0-	-28731	-0-	48351 3	1007 9	N	915	915 0		-0-
*08		75826 X	62197	-0-	-13629	-0-	61106 3	1091 9	N	992	992 0		-0-
09		63000 X	52925	-0-	-10075	-0-	52011 3	914 9	N	831	831 0		-0-

F. MALEK UNIT R		WELL #:		6	RRCID ->	295264	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12315	- 17815	
*04		73470 X	48035	-0-	-25435	-0-	43216 3	4819 9	N	4381	4381 0		-0-
*05		56172 X	44836	-0-	-11336	-0-	40336 3	4500 9	N	4091	4091 0		-0-
*06		56550 X	40103	-0-	-16447	-0-	35945 3	4158 9	N	3780	3780 0		-0-
*07		58435 X	35786	-0-	-22649	-0-	32176 3	3610 9	N	3282	3282 0		-0-
*08		58435 X	35281	-0-	-23154	-0-	31245 3	4036 9	N	3669	3669 0		-0-
09		48030 X	31777	-0-	-16253	-0-	27990 3	3787 9	N	3443	3443 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*04		77430 X	67205	-0-	-10225	-0-	65888	3	1317	9	N	1197	1197	0			-0-
*05		80011 X	56349	-0-	-23662	-0-	55207	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
*06		73860 X	15915	-0-	-57945	-0-	15605	3	310	9	N	282	282	0			-0-
*07		76322 X	31317	-0-	-45005	-0-	29976	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
*08		72571 X	59606	-0-	-12965	-0-	58045	3	1561	9	N	1419	1419	0			-0-
09		67200 X	52716	-0-	-14484	-0-	51607	3	1109	9	N	1008	1008	0			-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055																	
*04		54630 X	19856	-0-	-34774	-0-	17650	3	2206	9	N	2005	2005	0			-0-
*05		37603 X	18044	-0-	-19559	-0-	15977	3	2067	9	N	1879	1879	0			-0-
*06		34950 X	15905	-0-	-19045	-0-	14083	3	1822	9	N	1656	1656	0			-0-
*07		28086 X	14060	-0-	-14026	-0-	12453	3	1607	9	N	1461	1461	0			-0-
*08		23405 X	13492	-0-	-9913	-0-	11937	3	1555	9	N	1414	1414	0			-0-
09		19860 X	10086	-0-	-9774	-0-	9357	3	729	9	N	663	663	0			-0-

1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699																	
*04		107070 X	55956	-0-	-51114	-0-	54403	3	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
*05		90117 X	51643	-0-	-38474	-0-	50122	3	1521	9	N	1383	1383	0			-0-
*06		78000 X	47359	-0-	-30641	-0-	45952	3	1407	9	N	1279	1279	0			-0-
*07		80600 X	46908	-0-	-33692	-0-	45488	3	1420	9	N	1291	1291	0			-0-
*08		67456 X	39070	-0-	-28386	-0-	38060	3	1010	9	N	918	918	0			-0-
09		57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	56597	3	932	9	N	847	847	0			-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864																	
*04		48750 X	20456	-0-	-28294	-0-	18235	3	2221	9	N	2019	2019	0			-0-
*05		35805 X	18284	-0-	-17521	-0-	16270	3	2014	9	N	1831	1831	0			-0-
*06		29640 X	16253	-0-	-13387	-0-	14496	3	1757	9	N	1597	1597	0			-0-
*07		29760 X	14337	-0-	-15423	-0-	12854	3	1483	9	N	1348	1348	0			-0-
*08		23994 X	15559	-0-	-8435	-0-	13956	3	1603	9	N	1457	1457	0			-0-
09		20460 X	11389	-0-	-9071	-0-	10281	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015																	
*04		71760 X	49435	-0-	-22325	-0-	46098	3	3337	9	N	3034	3034	0			-0-
*05		52979 X	43567	-0-	-9412	-0-	40239	3	3328	9	N	3025	3025	0			-0-
*06		57870 X	35345	-0-	-22525	-0-	32991	3	2354	9	N	2140	2140	0			-0-
*07		59799 X	32193	-0-	-27606	-0-	30048	3	2145	9	N	1950	1950	0			-0-
*08		59799 X	20514	-0-	-39285	-0-	18971	3	1543	9	N	1403	1403	0			-0-
09		49440 X	31117	-0-	-18323	-0-	28504	3	2613	9	N	2375	2375	0			-0-

1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518																	
*04		164820 X	90067	-0-	-74753	-0-	87809	3	2258	9	N	2053	2053	0			-0-
*05		128030 X	82639	-0-	-45391	-0-	80427	3	2212	9	N	2011	2011	0			-0-
*06		123900 X	49172	-0-	-74728	-0-	47810	3	1362	9	N	1238	1238	0			-0-
*07		119288 X	67169	-0-	-52119	-0-	65414	3	1755	9	N	1595	1595	0			-0-
*08		105989 X	65941	-0-	-40048	-0-	64358	3	1583	9	N	1439	1439	0			-0-
09		90060 X	67462	-0-	-22598	-0-	66146	3	1316	9	N	1196	1196	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	56305	3	10970	9	N	9973	10118 1 76
05	61056 X	61056	-0-	-0-	-0-	51422	3	9634	9	N	8758	8705 1 129
06	53659 X	53659	-0-	-0-	-0-	45538	3	8121	9	N	7383	7449 1 63
07	52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	44832	3	7697	9	N	6997	6946 1 114
*08	50877 X	50877	-0-	-0-	-0-	24	1	43641	3	N	6556	6617 1 53
						7212	9					
*09	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	21	1	29373	3	N	4251	4239 1 65
						4676	9					

PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118												
04	99947 X	99947	-0-	-0-	-0-	79882	3	20065	9	N	18241	18489 1 138
05	94215 X	94215	-0-	-0-	-0-	75340	3	18875	9	N	17159	17045 1 252
06	86190 X	86190	-0-	-0-	-0-	69313	3	16877	9	N	15343	15464 1 131
07	85532 X	85532	-0-	-0-	-0-	69546	3	15986	9	N	14533	14427 1 237
*08	84495 X	84495	-0-	-0-	-0-	38	1	68537	3	N	14473	14593 1 117
						15920	9					
*09	80986 X	80986	-0-	-0-	-0-	48	1	66177	3	N	13419	13331 1 205
						14761	9					

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248												
04	94925 X	94925	-0-	-0-	-0-	77170	3	17755	9	N	16141	16358 1 122
05	93418 X	93418	-0-	-0-	-0-	76221	3	17197	9	N	15634	15526 1 230
06	88468 X	88468	-0-	-0-	-0-	72636	3	15832	9	N	14393	14500 1 123
07	90342 X	90342	-0-	-0-	-0-	74614	3	15728	9	N	14298	14188 1 233
*08	82212 X	82212	-0-	-0-	-0-	37	1	68201	3	N	12704	12834 1 103
						13974	9					
*09	82258 X	82258	-0-	-0-	-0-	50	1	68790	3	N	12198	12115 1 186
						13418	9					

PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151												
04	104536 X	104536	-0-	-0-	-0-	81462	3	23074	9	N	20976	21257 1 159
05	100942 X	100942	-0-	-0-	-0-	78759	3	22183	9	N	20166	20029 1 296
06	91256 X	91256	-0-	-0-	-0-	71372	3	19884	9	N	18076	18217 1 155
07	93430 X	93430	-0-	-0-	-0-	73329	3	20101	9	N	18274	18131 1 298
*08	109111 X	109111	-0-	-0-	-0-	48	1	86973	3	N	20082	20217 1 163
						22090	9					
*09	113393 X	113393	-0-	-0-	-0-	67	1	91504	3	N	19838	19698 1 303
						21822	9					

OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356												
*04	SHUT IN	88996	-0-	88996	678312	73719	3	15277	9	N	13888	13888 0 -0-
*05	797222 X	118910	-0-	-678312	-0-	96911	3	21999	9	N	19999	19999 0 -0-
*06	140880 X	98881	-0-	-41999	-0-	78188	3	20693	9	N	18812	18812 0 -0-
*07	145576 X	106531	-0-	-39045	-0-	84679	3	21852	9	N	19865	19865 0 -0-
*08	145576 X	84046	-0-	-61530	-0-	66904	3	17142	9	N	15584	15584 0 -0-
09	115080 X	78935	-0-	-36145	-0-	63260	3	15675	9	N	14250	14250 0 -0-

OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473												
*04	SHUT IN	83164	-0-	83164	633742	67563	3	15601	9	N	14183	14183 0 -0-
*05	764424 X	130682	-0-	-633742	-0-	106823	3	23859	9	N	21690	21690 0 -0-
*06	131460 X	87211	-0-	-44249	-0-	72318	3	14893	9	N	13539	13539 0 -0-
*07	135842 X	83420	-0-	-52422	-0-	68987	3	14433	9	N	13121	13121 0 -0-
*08	135842 X	81085	-0-	-54757	-0-	67541	3	13544	9	N	12313	12313 0 -0-
09	126480 X	53754	-0-	-72726	-0-	44719	3	9035	9	N	8214	8214 0 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		92843 X	92843	-0-	-0-	-0-	76225	3	16618	9	N	15107	15295	1	115
05		95325 X	86645	-0-	-8680	-0-	71431	3	15214	9	N	13831	13743	1	203
06		92250 X	76871	-0-	-15379	-0-	63761	3	13110	9	N	11918	12019	1	102
07		95325 X	80371	-0-	-14954	-0-	67311	3	13060	9	N	11873	11782	1	193
*08		95325 X	70651	-0-	-24674	-0-	32	1	59183	3	N	10396	10505	1	84
							11436	9							
09		92250 X	68735	-0-	-23515	-0-	42	1	57773	3	N	9927	9860	1	151
							10920	9							

KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072															
*04		2112024 X	43984	-0-	-2068040	-0-	40241	3	3743	9	N	3403	3403	0	-0-
*05		153109 X	37946	-0-	-115163	-0-	34569	3	3377	9	N	3070	3070	0	-0-
*06		148170 X	32272	-0-	-115898	-0-	29398	3	2874	9	N	2613	2613	0	-0-
*07		153109 X	43957	-0-	-109152	-0-	40194	3	3763	9	N	3421	3421	0	-0-
*08		143530 X	20516	-0-	-123014	-0-	18779	3	1737	9	N	1579	1579	0	-0-
09		43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383	0	-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490															
04		103914 X	103914	-0-	-0-	-0-	83838	3	20076	9	N	18251	18484	1	139
05		98072 X	98072	-0-	-0-	-0-	79251	3	18821	9	N	17110	16998	1	251
06		89277 X	89277	-0-	-0-	-0-	72515	3	16762	9	N	15238	15359	1	130
07		89776 X	85942	-0-	-3834	-0-	70160	3	15782	9	N	14347	14243	1	234
*08		89776 X	79733	-0-	-10043	-0-	36	1	65536	3	N	12874	13004	1	104
							14161	9							
09		86880 X	67328	-0-	-19552	-0-	41	1	55526	3	N	10692	10633	1	163
							11761	9							

KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132															
*04		1821794 X	55309	-0-	-1766485	-0-	52143	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
*05		133207 X	47900	-0-	-85307	-0-	45007	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-
*06		128910 X	40096	-0-	-88814	-0-	37735	3	2361	9	N	2146	2146	0	-0-
*07		133207 X	58470	-0-	-74737	-0-	55072	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-
*08		109740 X	45891	-0-	-63849	-0-	43262	3	2629	9	N	2390	2390	0	-0-
09		55320 X	44482	-0-	-10838	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-

KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479															
*04		1975049 X	42912	-0-	-1932137	-0-	40181	3	2731	9	N	2483	2483	0	-0-
*05		125147 X	31610	-0-	-93537	-0-	29540	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
*06		121110 X	34016	-0-	-87094	-0-	31827	3	2189	9	N	1990	1990	0	-0-
*07		125147 X	41807	-0-	-83340	-0-	39296	3	2511	9	N	2283	2283	0	-0-
*08		125147 X	16726	-0-	-108421	-0-	15747	3	979	9	N	890	890	0	-0-
09		42900 X	27212	-0-	-15688	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	1716	0	-0-

KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361															
*04		1784824 X	58159	-0-	-1726665	-0-	54510	3	3649	9	N	3317	3317	0	-0-
*05		107725 X	54822	-0-	-52903	-0-	51273	3	3549	9	N	3226	3226	0	-0-
*06		104250 X	50344	-0-	-53906	-0-	47066	3	3278	9	N	2980	2980	0	-0-
*07		107725 X	51273	-0-	-56452	-0-	48223	3	3050	9	N	2773	2773	0	-0-
*08		95976 X	26739	-0-	-69237	-0-	25243	3	1496	9	N	1360	1360	0	-0-
09		58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	4978	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022													TOTAL	DEPTH	12753	PERF.12527	- 21366
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*04		1764378 X	42812	-0-	-1721566	-0-		40714	3	2098	9	N	1907	1907	0	-0-	
*05		110577 X	37824	-0-	-72753	-0-		35968	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-	
*06		107010 X	28281	-0-	-78729	-0-		26895	3	1386	9	N	1260	1260	0	-0-	
*07		110577 X	37611	-0-	-72966	-0-		35832	3	1779	9	N	1617	1617	0	-0-	
*08		110577 X	34133	-0-	-76444	-0-		32521	3	1612	9	N	1465	1465	0	-0-	
09		42810 X	33320	-0-	-9490	-0-		31756	3	1564	9	N	1422	1422	0	-0-	

LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024													TOTAL	DEPTH	12528	PERF.12430	- 21787
*04		SHUT IN	163635	-0-	163635		183647	132453	3	31182	9	N	28347	28347	0	-0-	
*05		SHUT IN	167783	-0-	167783		351430	134853	3	32930	9	N	29936	29936	0	-0-	
*06		SHUT IN	149215	-0-	149215		500645	122003	3	27212	9	N	24738	24738	0	-0-	
*07		657511 X	156866	-0-	-500645			128342	3	28524	9	N	25931	25931	0	-0-	
*08		183737 X	175090	-0-	-8647			144523	3	30567	9	N	27788	27788	0	-0-	
09		177810 X	150969	-0-	-26841			126133	3	24836	9	N	22578	22578	0	-0-	

LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024													TOTAL	DEPTH	12474	PERF.12391	- 22529
*04		SHUT IN	173854	-0-	173854		191150	141079	3	32775	9	N	29795	29795	0	-0-	
*05		SHUT IN	201189	-0-	201189		392339	163887	3	37302	9	N	33911	33911	0	-0-	
*06		SHUT IN	201736	-0-	201736		594075	164460	3	37276	9	N	33887	33887	0	-0-	
*07		774590 X	180515	-0-	-594075			147029	3	33486	9	N	30442	30442	0	-0-	
*08		183210 X	178525	-0-	-4685			146469	3	32056	9	N	29142	29142	0	-0-	
09		177300 X	153338	-0-	-23962			127132	3	26206	9	N	23824	23824	0	-0-	

LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 10/24/2023													TOTAL	DEPTH	12597	PERF. N/A	
*04		SHUT IN	178755	-0-	178755		194035	141397	3	37358	9	N	33962	33962	0	-0-	
*05		SHUT IN	197552	-0-	197552		391587	157853	3	39699	9	N	36090	36090	0	-0-	
*06		SHUT IN	169955	-0-	169955		561542	136817	3	33138	9	N	30125	30125	0	-0-	
*07		SHUT IN	167365	-0-	167365		728907	136093	3	31272	9	N	28429	28429	0	-0-	
*08		SHUT IN	161210	-0-	161210		890117	131143	3	30067	9	N	27334	27334	0	-0-	
09		SHUT IN	163881	-0-	163881		1053998	132860	3	31021	9	N	28201	28201	0	-0-	

LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024													TOTAL	DEPTH	12638	PERF.12169	- 23950
*04		SHUT IN	194135	-0-	194135		213935	160840	3	33295	9	N	30268	30268	0	-0-	
*05		SHUT IN	222841	-0-	222841		436776	184130	3	38711	9	N	35192	35192	0	-0-	
*06		SHUT IN	201474	-0-	201474		638250	166859	3	34615	9	N	31468	31468	0	-0-	
*07		0 W	205394	-0-	205394		843644	169866	3	35528	9	N	32298	32298	0	-0-	
*08		1040308 X	196664	-0-	-843644			163710	3	32954	9	N	29958	29958	0	-0-	
09		189030 X	179602	-0-	-9428			151119	3	28483	9	N	25894	25894	0	-0-	

ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023													TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12413	- 19820
*04		1668108 X	57282	-0-	-1610826			52577	3	4705	9	N	4277	4277	0	-0-	
*05		143592 X	52935	-0-	-90657			48353	3	4582	9	N	4165	4165	0	-0-	
*06		138960 X	51613	-0-	-87347			47194	3	4419	9	N	4017	4017	0	-0-	
*07		143592 X	52474	-0-	-91118			47854	3	4620	9	N	4200	4200	0	-0-	
*08		143592 X	45034	-0-	-98558			40976	3	4058	9	N	3689	3689	0	-0-	
09		57270 X	39441	-0-	-17829			35717	3	3724	9	N	3385	3385	0	-0-	

ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023													TOTAL	DEPTH	12685	PERF.12479	- 19885
*04		1492867 X	55782	-0-	-1437085			51750	3	4032	9	N	3665	3665	0	-0-	
*05		91760 X	50746	-0-	-41014			47477	3	3269	9	N	2972	2972	0	-0-	
*06		88800 X	28537	-0-	-60263			26613	3	1924	9	N	1749	1749	0	-0-	
*07		91760 X	53621	-0-	-38139			49697	3	3924	9	N	3567	3567	0	-0-	
*08		91760 X	46140	-0-	-45620			43004	3	3136	9	N	2851	2851	0	-0-	
09		55770 X	38235	-0-	-17535			35460	3	2775	9	N	2523	2523	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023													TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12336	- 19828
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04		1670041 X	64950	-0-	-1605091	-0-	60200	3	4750	9	N	4318	4318	0	-0-		
*05		139314 X	59421	-0-	-79893	-0-	54803	3	4618	9	N	4198	4198	0	-0-		
*06		134820 X	61040	-0-	-73780	-0-	56462	3	4578	9	N	4162	4162	0	-0-		
*07		139314 X	53634	-0-	-85680	-0-	49774	3	3860	9	N	3509	3509	0	-0-		
*08		139314 X	43551	-0-	-95763	-0-	40362	3	3189	9	N	2899	2899	0	-0-		
09		64950 X	43591	-0-	-21359	-0-	40092	3	3499	9	N	3181	3181	0	-0-		

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022													TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12424	- 20551
*04		0	65636	-0-	65636	1350944	64158	3	1478	9	N	1344	1344	0	-0-		
*05		0	69060	-0-	69060	1420004	66875	3	2185	9	N	1986	1986	0	-0-		
*06		1473330 X	53326	-0-	-1420004	-0-	51595	3	1731	9	N	1574	1574	0	-0-		
*07		110205 X	62287	-0-	-47918	-0-	60320	3	1967	9	N	1788	1788	0	-0-		
*08		110205 X	58353	-0-	-51852	-0-	56431	3	1922	9	N	1747	1747	0	-0-		
09		106650 X	51057	-0-	-55593	-0-	49379	3	1678	9	N	1525	1525	0	-0-		

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 03/01/2024													TOTAL	DEPTH	13411	PERF.13511	- 18365
*03		0	98108	-0-	98108	98108	80550	3	17558	9	N	15962	15962	0	-0-		
*04		0	107979	-0-	107979	206087	91293	3	16686	9	N	15169	15169	0	-0-		
*05		0	101080	-0-	101080	307167	85566	3	15514	9	N	14104	14104	0	-0-		
*06		407115 X	99948	-0-	-307167	-0-	84413	3	15535	9	N	14123	14123	0	-0-		
*07		84475 X	44769	-0-	-39706	-0-	37815	3	6954	9	N	6322	6322	0	-0-		
*08		84475 X	61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9	N	9138	9138	0	-0-		
09		81750 X	58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9	N	8320	8320	0	-0-		

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 03/01/2024													TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13422	- 19955
*03		0	91224	-0-	91224	91224	73282	3	17942	9	N	16311	16311	0	-0-		
*04		0	95330	-0-	95330	186554	80141	3	15189	9	N	13808	13808	0	-0-		
*05		0	96099	-0-	96099	282653	81495	3	14604	9	N	13276	13276	0	-0-		
*06		372799 X	90146	-0-	-282653	-0-	76517	3	13629	9	N	12390	12390	0	-0-		
*07		90613 X	45117	-0-	-45496	-0-	38454	3	6663	9	N	6057	6057	0	-0-		
*08		90613 X	63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9	N	9089	9089	0	-0-		
09		114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9	N	14224	14224	0	-0-		

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022													TOTAL	DEPTH	12680	PERF.12649	- 19897
*04		0	38062	-0-	38062	1464494	36477	3	1585	9	N	1441	1441	0	-0-		
*05		0	36093	-0-	36093	1500587	34635	3	1458	9	N	1325	1325	0	-0-		
*06		1532879 X	32292	-0-	-1500587	-0-	30941	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-		
*07		146971 X	18084	-0-	-128887	-0-	17264	3	820	9	N	745	745	0	-0-		
*08		146971 X	28997	-0-	-117974	-0-	27556	3	1441	9	N	1310	1310	0	-0-		
09		142230 X	31319	-0-	-110911	-0-	29871	3	1448	9	N	1316	1316	0	-0-		

BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023													TOTAL	DEPTH	12617	PERF.12484	- 20580
*04		1496258 X	51289	-0-	-1444969	-0-	47587	3	3702	9	N	3365	3365	0	-0-		
*05		133455 X	48026	-0-	-85429	-0-	44386	3	3640	9	N	3309	3309	0	-0-		
*06		129150 X	15438	-0-	-113712	-0-	14314	3	1124	9	N	1022	1022	0	-0-		
*07		133455 X	51446	-0-	-82009	-0-	47277	3	4169	9	N	3790	3790	0	-0-		
*08		133455 X	44515	-0-	-88940	-0-	41152	3	3363	9	N	3057	3057	0	-0-		
09		51300 X	38000	-0-	-13300	-0-	34980	3	3020	9	N	2745	2745	0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	SHUT	IN	134583	-0-	134583	134583	108093 3	26490 9	N	24082	24082 0	-0-
*08	SHUT	IN	161688	-0-	161688	296271	135951 3	25737 9	N	23397	23397 0	-0-
09	SHUT	IN	152831	-0-	152831	449102	130321 3	22510 9	N	20464	20464 0	-0-

HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13810 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	SHUT	IN	30693	-0-	30693	30693	26473 3	4220 9	N	3836	3836 0	-0-
09	SHUT	IN	227902	-0-	227902	258595	201962 3	25940 9	N	23582	23582 0	-0-

1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 12531 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	SHUT	IN	164977	-0-	164977	164977	134203 3	30774 9	N	27976	27976 0	-0-
*08	SHUT	IN	178218	-0-	178218	343195	149693 3	28525 9	N	25932	25932 0	-0-
09	SHUT	IN	171274	-0-	171274	514469	145692 3	25582 9	N	23256	23256 0	-0-

1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	SHUT	IN	164719	-0-	164719	164719	134977 3	29742 9	N	27038	27038 0	-0-
*08	SHUT	IN	170019	-0-	170019	334738	144072 3	25947 9	N	23588	23588 0	-0-
09	SHUT	IN	154851	-0-	154851	489589	132477 3	22374 9	N	20340	20340 0	-0-

1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 12631 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	SHUT	IN	145939	-0-	145939	145939	119320 3	26619 9	N	24199	24199 0	-0-
*08	SHUT	IN	141369	-0-	141369	287308	119777 3	21592 9	N	19629	19629 0	-0-
09	SHUT	IN	139974	-0-	139974	427282	119986 3	19988 9	N	18171	18171 0	-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503												
*04	0	147885	-0-	147885	602514	116553 3	31332 9	N	28484	28484 0	-0-	
*05	0	136962	-0-	136962	739476	107405 3	29557 9	N	26870	26870 0	-0-	
*06	0	103084	-0-	103084	842560	81246 3	21838 9	N	19853	19853 0	-0-	
*07	963149 X	120589	-0-	-842560	-0-	97085 3	23504 9	N	21367	21367 0	-0-	
*08	128478 X	128478	-0-	-0-	-0-	102873 3	25605 9	N	23277	23277 0	-0-	
09	114962 X	114962	-0-	-0-	-0-	92739 3	22223 9	N	20203	20203 0	-0-	

OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483												
*04	0	95945	-0-	95945	473907	80033 3	15912 9	N	14465	14465 0	-0-	
*05	0	108358	-0-	108358	582265	89590 3	18768 9	N	17062	17062 0	-0-	
*06	0	36963	-0-	36963	619228	30761 3	6202 9	N	5638	5638 0	-0-	
*07	684900 X	65672	-0-	-619228	-0-	55149 3	10523 9	N	9566	9566 0	-0-	
*08	79019 X	61387	-0-	-17632	-0-	52467 3	8920 9	N	8109	8109 0	-0-	
09	76470 X	22124	-0-	-54346	-0-	18425 3	3699 9	N	3363	3363 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03		0	93278	-0-	93278	93278	76169	3	17109	9	N	15554	15554	0	-0-
*04		0	105633	-0-	105633	198911	88697	3	16936	9	N	15396	15396	0	-0-
*05		0	92987	-0-	92987	291898	77607	3	15380	9	N	13982	13982	0	-0-
*06		371848 X	79950	-0-	-291898	-0-	66346	3	13604	9	N	12367	12367	0	-0-
*07		78709 X	35794	-0-	-42915	-0-	29701	3	6093	9	N	5539	5539	0	-0-
*08		78709 X	52502	-0-	-26207	-0-	43281	3	9221	9	N	8383	8383	0	-0-
*09		76170 X	43467	-0-	-32703	-0-	36626	3	6841	9	N	6219	6219	0	-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13282 - 20401															
*03		0	193732	-0-	193732	193732	156297	3	37435	9	N	34032	34032	0	-0-
*04		0	189440	-0-	189440	383172	158284	3	31156	9	N	28324	28324	0	-0-
*05		0	174735	-0-	174735	557907	147229	3	27506	9	N	25005	25005	0	-0-
*06		734569 X	176662	-0-	-557907	-0-	148780	3	27882	9	N	25347	25347	0	-0-
*07		91388 X	86193	-0-	-5195	-0-	72783	3	13410	9	N	12191	12191	0	-0-
*08		116285 X	116285	-0-	-0-	-0-	97462	3	18823	9	N	17112	17112	0	-0-
09		183137 X	183137	-0-	-0-	-0-	156186	3	26951	9	N	24501	24501	0	-0-

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF. N/A															
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	26244	-0-	26244	26244	22228	3	4016	9	N	3651	3651	0	-0-
09		SHUT IN	210960	-0-	210960	237204	186309	3	24651	9	N	22410	22410	0	-0-

HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13722 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	29437	-0-	29437	29437	25257	3	4180	9	N	3800	3800	0	-0-
09		SHUT IN	250918	-0-	250918	280355	221468	3	29450	9	N	26773	26773	0	-0-

HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 13716 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08		SHUT IN	27298	-0-	27298	27298	23398	3	3900	9	N	3545	3545	0	-0-
09		SHUT IN	240634	-0-	240634	267932	212295	3	28339	9	N	25763	25763	0	-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988															
04		0 Z	91129	-0-	91129	188268	75366	3	15763	9	N	14330	14330	0	-0-
05		0 Z	76527	-0-	76527	264795	63526	3	13001	9	N	11819	11819	0	-0-
06		0 Z	87383	-0-	87383	352178	72727	3	14656	9	N	13324	13324	0	-0-
07		0 Z	40165	-0-	40165	392343	33444	3	6721	9	N	6110	6110	0	-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-

ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829															
*04		1651674 X	49834	-0-	-1601840	-0-	46673	3	3161	9	N	2874	2874	0	-0-
*05		155062 X	43619	-0-	-111443	-0-	40648	3	2971	9	N	2701	2701	0	-0-
*06		150060 X	16484	-0-	-133576	-0-	15378	3	1106	9	N	1005	1005	0	-0-
*07		155062 X	18935	-0-	-136127	-0-	17144	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-
*08		155062 X	40285	-0-	-114777	-0-	37177	3	3108	9	N	2825	2825	0	-0-
09		150060 X	35047	-0-	-115013	-0-	32603	3	2444	9	N	2222	2222	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LAIRD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297696 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11859 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
*04		SHUT IN	46373	-0-	46373	46373	29066	3	17307	9	N	-0-
*05		SHUT IN	90135	-0-	90135	136508	60513	3	29622	9	N	-0-
*06		SHUT IN	82981	-0-	82981	219489	57757	3	25224	9	N	-0-
*07		SHUT IN	64180	-0-	64180	283669	44499	3	19681	9	N	-0-
*08		SHUT IN	67289	-0-	67289	350958	47589	3	19700	9	N	-0-
09		SHUT IN	43893	-0-	43893	394851	30191	3	13702	9	N	-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913												
*04	0		90230	-0-	90230	210840	88477	3	1753	9	N	-0-
*05	0		94064	-0-	94064	304904	92429	3	1635	9	N	-0-
*06	0		76820	-0-	76820	381724	75521	3	1299	9	N	-0-
*07	391986	X	10262	-0-	-381724	-0-	10065	3	197	9	N	-0-
*08	68944	X	45459	-0-	-23485	-0-	44565	3	894	9	N	-0-
09	77049	X	77049	-0-	-0-	-0-	75806	3	1243	9	N	-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059												
*12	0		72000	-0-	72000	72000	53091	3	18909	9	N	-0-
*01	0		98870	-0-	98870	170870	75081	3	23789	9	N	-0-
*02	0		99611	-0-	99611	270481	77391	3	22220	9	N	-0-
*03	0		118795	-0-	118795	389276	92799	3	25996	9	N	-0-
*04	0		128152	-0-	128152	517428	100093	3	28059	9	N	-0-
*05	0		117802	-0-	117802	635230	90488	3	27314	9	N	-0-
*06	0		65587	-0-	65587	700817	51004	3	14583	9	N	-0-
*07	772416	X	71599	-0-	-700817	-0-	57572	3	14027	9	N	-0-
*08	85405	X	75205	-0-	-10200	-0-	61207	3	13998	9	N	-0-
09	82650	X	65097	-0-	-17553	-0-	53121	3	11976	9	N	-0-

ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528												
*10	0		161109	-0-	161109	510609	56	1	123632	3	N	-0-
							37421	9				
*11	0		110199	-0-	110199	620808	14	1	85148	3	N	-0-
							25037	9				
*12	0		97509	-0-	97509	718317	32	1	75533	3	N	-0-
							21944	9				
*01	0		94768	-0-	94768	813085	9	1	75771	3	N	-0-
							18988	9				
*02	0		75372	-0-	75372	888457	61153	3	14219	9	N	-0-
*03	0		79041	-0-	79041	967498	65377	3	13664	9	N	-0-
*04	0		81423	-0-	81423	1048921	69785	3	11638	9	N	-0-
*05	0		74731	-0-	74731	1123652	64193	3	10538	9	N	-0-
*06	0		65161	-0-	65161	1188813	55912	3	9249	9	N	-0-
*07	1247877	X	59064	-0-	-1188813	-0-	50052	3	9012	9	N	-0-
*08	145669	X	54582	-0-	-91087	-0-	46246	3	8336	9	N	-0-
09	140970	X	52242	-0-	-88728	-0-	44650	3	7592	9	N	-0-

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 12529 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	SHUT IN	140503	-0-	140503	140503	113983	3	26520	9	N	24109	0
*08	SHUT IN	159721	-0-	159721	300224	133884	3	25837	9	N	23488	0
09	SHUT IN	159304	-0-	159304	459528	135304	3	24000	9	N	21818	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		0	129392	-0-	129392		129392	102417	3	26975	9	N	24523	24523	0			-0-
*01		0	143501	-0-	143501		272893	118963	3	24538	9	N	22307	22307	0			-0-
*02		0	137043	-0-	137043		409936	113000	3	24043	9	N	21857	21857	0			-0-
*03		0	138617	-0-	138617		548553	116956	3	21661	9	N	19692	19692	0			-0-
*04		0	99014	-0-	99014		647567	83989	3	15025	9	N	13659	13659	0			-0-
*05		0	121700	-0-	121700		769267	103174	3	18526	9	N	16842	16842	0			-0-
*06		0	103100	-0-	103100		872367	88052	3	15048	9	N	13680	13680	0			-0-
*07		974373 X	102006	-0-	-872367		-0-	86675	3	15331	9	N	13937	13937	0			-0-
*08		138074 X	91867	-0-	-46207		-0-	73744	3	18123	9	N	16475	16475	0			-0-
*09		133620 X	75658	-0-	-57962		-0-	65007	3	10651	9	N	9683	9683	0			-0-

ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965																		
*10		0	100947	-0-	100947		412250	35	1	78595	3	N	20288	20288	0			-0-
								22317	9									
*11		0	88473	-0-	88473		500723	11	1	69589	3	N	17157	17157	0			-0-
								18873	9									
*12		0	79288	-0-	79288		580011	26	1	62686	3	N	15069	15069	0			-0-
								16576	9									
*01		0	58010	-0-	58010		638021	5	1	44693	3	N	12102	12102	0			-0-
								13312	9									
*02		0	62249	-0-	62249		700270	50707	3	11542	9	N	10493	10493	0			-0-
*03		0	62300	-0-	62300		762570	50013	3	12287	9	N	11170	11170	0			-0-
*04		0	65997	-0-	65997		828567	55000	3	10997	9	N	9997	9997	0			-0-
*05		0	61933	-0-	61933		890500	52037	3	9896	9	N	8996	8996	0			-0-
*06		0	53592	-0-	53592		944092	44914	3	8678	9	N	7889	7889	0			-0-
*07		993179 X	49087	-0-	-944092		-0-	41785	3	7302	9	N	6638	6638	0			-0-
*08		108748 X	46508	-0-	-62240		-0-	40385	3	6123	9	N	5566	5566	0			-0-
*09		105240 X	45483	-0-	-59757		-0-	39591	3	5892	9	N	5356	5356	0			-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479																		
*12		0	91830	-0-	91830		91830	67909	3	23921	9	N	21746	21746	0			-0-
*01		0	98920	-0-	98920		190750	77089	3	21831	9	N	19846	19846	0			-0-
*02		0	100595	-0-	100595		291345	81215	3	19380	9	N	17618	17618	0			-0-
*03		0	88436	-0-	88436		379781	71459	3	16977	9	N	15434	15434	0			-0-
*04		0	61100	-0-	61100		440881	49385	3	11715	9	N	10650	10650	0			-0-
*05		0	50178	-0-	50178		491059	40203	3	9975	9	N	9068	9068	0			-0-
*06		0	43760	-0-	43760		534819	35321	3	8439	9	N	7672	7672	0			-0-
*07		576395 X	41576	-0-	-534819		-0-	33568	3	8008	9	N	7280	7280	0			-0-
*08		88071 X	41074	-0-	-46997		-0-	33375	3	7699	9	N	6999	6999	0			-0-
*09		85230 X	42557	-0-	-42673		-0-	34979	3	7578	9	N	6889	6889	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962														
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) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*10	0	225369	-0-	225369	648625	81	1	180499	3	N	40717	40717	0	-0-
						44789	9							
*11	0	141673	-0-	141673	790298	19	1	113301	3	N	25775	25775	0	-0-
						28353	9							
*12	0	92673	-0-	92673	882971	31	1	73645	3	N	17270	17270	0	-0-
						18997	9							
*01	0	82098	-0-	82098	965069	8	1	66738	3	N	13956	13956	0	-0-
						15352	9							
*02	0	98592	-0-	98592	1063661	81843	3	16749	9	N	15226	15226	0	-0-
*03	0	88649	-0-	88649	1152310	73726	3	14923	9	N	13566	13566	0	-0-
*04	0	87664	-0-	87664	1239974	75087	3	12577	9	N	11434	11434	0	-0-
*05	0	85723	-0-	85723	1325697	74271	3	11452	9	N	10411	10411	0	-0-
*06	0	73992	-0-	73992	1399689	64078	3	9914	9	N	9013	9013	0	-0-
*07	1463958 X	64269	-0-	-1399689	-0-	55011	3	9258	9	N	8416	8416	0	-0-
*08	190092 X	64821	-0-	-125271	-0-	55802	3	9019	9	N	8199	8199	0	-0-
09	183960 X	58716	-0-	-125244	-0-	50925	3	7791	9	N	7083	7083	0	-0-

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	15696 X	NO RPT	-0-	-15696	-0-					N	NO RPT			-0-
08	27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT			-0-
09	26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	57	1	49	2	Y	1385	1377	0	12
						225	3		1	4				
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	95	1	88	2	Y	1829	1824	0	17
						381	3		2	4				
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	103	1	94	2	Y	538	550	0	5
						431	3		2	4				
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	101	1	79	2	Y	565	564	0	6
						389	3		5	4				
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	105	1	79	2	Y	736	734	0	8
						419	3		3	4				
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	187	2	Y	450	452	0	6
						318	3		1	4				

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	95	2	Y	541	542	0	5
						437	3		3	4				
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	205	1	189	2	Y	711	710	0	6
						826	3		4	4				
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	265	1	242	2	Y	200	204	0	2
						1107	3		5	4				
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268	1	210	2	Y	207	207	0	2
						1031	3		13	4				
08	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	278	1	209	2	Y	252	251	0	3
						1108	3		7	4				
09	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	103	1	262	2	Y	304	303	0	4
						445	3		1	4				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	615179 X	139423	-0-	-475756	-0-	5601	1 18885	2 883	4	Y	12900	13088	1	163
						99864	3	883	4					
05	128241 X	128241	-0-	-0-	-0-	5575	1 19310	2 687	4	Y	11679	11785	1	57
						89822	3	687	4					
06	107470 X	107470	-0-	-0-	-0-	5148	1 15476	2 345	4	Y	9404	9360	1	101
						76157	3	345	4					
07	93972 X	93972	-0-	-0-	-0-	5073	1 15317	2 283	4	Y	6953	6869	1	185
						65651	3	283	4					
*08	91748 X	91748	-0-	-0-	-0-	5634	1 17484	2 325	4	Y	6241	6364	1	62
						61440	3	325	4					
09	64095 X	64095	-0-	-0-	-0-	3622	1 10003	2 282	4	Y	4958	4983	1	37
						44734	3	282	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
04	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	1298	1 4375	2 204	4	Y	2900	2931	1	37
						23138	3	204	4					
05	28860 X	28860	-0-	-0-	-0-	1259	1 4359	2 155	4	Y	2559	2583	1	13
						20272	3	155	4					
06	28334 X	28334	-0-	-0-	-0-	1340	1 4027	2 90	4	Y	2784	2767	1	30
						19815	3	90	4					
07	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1505	1 4542	2 83	4	Y	2300	2269	1	61
						19469	3	83	4					
*08	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	1647	1 5108	2 95	4	Y	1304	1352	1	13
						17950	3	95	4					
09	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	1292	1 3566	2 100	4	Y	1354	1357	1	10
						15949	3	100	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	71	1 238	2 11	4	Y	301	302	1	4
						1257	3	11	4					
05	1612 X	1347	-0-	-265	-0-	57	1 197	2 7	4	Y	156	159	1	1
						914	3	7	4					
06	1470 X	1131	-0-	-339	-0-	48	1 145	2 3	4	Y	202	201	1	2
						713	3	3	4					
07	1612 X	523	-0-	-1089	-0-	27	1 81	2 1	4	Y	62	62	1	2
						346	3	1	4					
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
04	T. A.	84324	-0-	84324	84324	3635	1 64805	3 15311	9	Y	13919	13744	1	175
						573	4	15311	9					
05	T. A.	103897	-0-	103897	188221	5034	1 399	2 620	4	Y	15238	15339	1	74
						81082	3	620	4					
06	T. A.	85760	-0-	85760	273981	4612	1 376	2 309	4	Y	11114	11068	1	120
						68238	3	309	4					
07	T. A.	71118	-0-	71118	345099	4431	1 361	2 247	4	Y	7953	7862	1	211
						57331	3	247	4					
*08	401941 X	56842	-0-	-345099	-0-	4119	1 44923	3 7563	9	Y	6875	7018	1	68
						237	4	7563	9					
09	45848 X	45848	-0-	-0-	-0-	3026	1 235	2 4		Y	4743	4775	1	36
						37369	3	235	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04		3000 N	2665	-0-	-335	1826	245 1	222 2	Y	64	64 0	4 1	-0-	
							2097 3	31 4						
05		3100 N	1851	-0-	-1249	577	238 1	165 2	Y	107	106 0		1	
							1311 3	19 4						
06		2198 X	1621	-0-	-577	-0-	179 1	143 2	Y	71	71 0		1	
							1216 3	5 4						
07		1426 X	1329	-0-	-97	-0-	193 1	100 2	Y	41	42 0		-0-	
							987 3	4 4						
08		4836 X	1177	-0-	-3659	-0-	103 1	500 2	Y	13	13 0		-0-	
							558 3	2 4						
09		2670 X	1308	-0-	-1362	-0-	196 1	124 2	Y	44	43 0		1	
							937 3	3 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
04		6900 X	2331	-0-	-4569	-0-	197 1	178 2	Y	229	228 0	14 1	1	
							1679 3	25 4						
05		5921 X	2431	-0-	-3490	-0-	301 1	209 2	Y	216	216 0		1	
							1659 3	24 4						
06		3570 X	1645	-0-	-1925	-0-	161 1	128 2	Y	238	237 0		2	
							1089 3	5 4						
07		3658 X	1242	-0-	-2416	-0-	156 1	81 2	Y	188	188 0		2	
							795 3	3 4						
08		2511 X	2266	-0-	-245	-0-	173 1	838 2	Y	289	288 0		3	
							933 3	4 4						
09		2340 X	1906	-0-	-434	-0-	257 1	162 2	Y	235	235 0		3	
							1223 3	5 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
04		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	154 1	140 2	Y	190	189 0	3 1	1	
							1319 3	20 4						
05		744 X	659	-0-	-85	-0-	85 1	59 2	Y	38	39 0		-0-	
							466 3	7 4						
06		1050 X	566	-0-	-484	-0-	60 1	47 2	Y	49	49 0		-0-	
							403 3	2 4						
07		1922 X	275	-0-	-1647	-0-	36 1	19 2	Y	30	30 0		-0-	
							186 3	1 4						
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	15	15 0		-0-	
09		1830 X	1106	-0-	-724	-0-	164 1	104 2	Y	47	46 0		1	
							783 3	3 4						
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
04		7080 X	810	-0-	-6270	-0-	24 1	80 2	Y	255	278 1		3	
							421 3	4 4						
05		12369 X	1172	-0-	-11197	-0-	46 1	158 2	Y	206	208 1		1	
							735 3	6 4						
06		11970 X	908	-0-	-11062	-0-	41 1	123 2	Y	125	125 1		1	
							603 3	3 4						
07		12245 X	749	-0-	-11496	-0-	34 1	102 2	Y	160	157 1		4	
							435 3	2 4						
08		899 X	573	-0-	-326	-0-	27 1	85 2	Y	146	149 1		1	
							298 3	2 4						
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266708	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12675 - 16950							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	0			-0-
07	T. A.	5331	-0-	5331	5331	773	1	603	2	Y	862	854	0		8
						2969	3	38	4						
08	T. A.	9249	-0-	9249	14580	1345	1	1007	2	Y	1368	1361	0		15
						5359	3	33	4						
09	14B2 EXT	1031	-0-	1031	15611	117	1	93	2	Y	286	297	0		4
						505	3	1	4						
LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12375 - 16944							
04	570 N	350	-0-	-220	-0-	5	1	4	2	Y	294	294	0		3
						18	3	323	9						
05	868 N	423	-0-	-445	-0-	13	1	13	2	Y	310	310	0		3
						56	3	341	9						
06	600 N	281	-0-	-319	-0-	25	1	23	2	Y	115	117	0		1
						106	3	127	9						
07	372 N	189	-0-	-183	-0-	7	1	5	2	Y	136	136	0		1
						27	3	150	9						
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	298	296	0		3
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	3	288	9	Y	262	262	0		3
LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 266710	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12498	PERF.12383 - 17521							
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266736	COMPL. DATE 06/14/2023	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12395 - 17065							
04	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	8829	1	7663	2	Y	1949	1947	0		17
						35221	3	220	4						
05	50747 X	50141	-0-	-606	-0-	8076	1	7452	2	Y	1729	1730	0		16
						32544	3	167	4						
06	49974 X	49974	-0-	-0-	-0-	7593	1	6921	2	Y	3294	3278	0		32
						31688	3	149	4						
07	58229 X	58229	-0-	-0-	-0-	9939	1	7746	2	Y	1744	1759	0		17
						38138	3	488	4						
08	59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	10040	1	7523	2	Y	1310	1313	0		14
						40023	3	246	4						
09	54090 X	9580	-0-	-44510	-0-	1051	1	2668	2	Y	1199	1198	0		15
						4529	3	13	4						
CREWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266739	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 12664	PERF.12705 - 16704							
04	T. A.	28552	-0-	28552	84185	3805	1	3302	2	Y	5614	5612	0		48
						15175	3	95	4						
05	T. A.	27153	-0-	27153	111338	3519	1	3247	2	Y	5579	5577	0		50
						14178	3	72	4						
06	T. A.	23766	-0-	23766	135104	2842	1	2590	2	Y	5836	5829	0		57
						11858	3	56	4						
07	T. A.	19006	-0-	19006	154110	2369	1	1846	2	Y	5076	5083	0		50
						9091	3	116	4						
08	170627 X	16517	-0-	-154110	-0-	1913	1	1434	2	Y	4999	4995	0		54
						7624	3	47	4						
09	22554 X	22554	-0-	-0-	-0-	2982	1	2371	2	Y	3924	3930	0		48
						12848	3	37	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1349 N	1027	-0-	-322	-0-	82 1	74 2	Y	149	148	0	7	1	1
05	1488 N	733	-0-	-755	-0-	697 3	10 4	Y	104	104	0			1
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	85 1	59 2	Y	93	93	0			1
07	1488 X	896	-0-	-592	-0-	468 3	7 4	Y	47	48	0			-0-
08	3410 X	930	-0-	-2480	-0-	483 1	385 2	Y	65	64	0			1
09	4260 X	1383	-0-	-2877	-0-	3273 3	14 4	Y	123	123	0			1
						127 1	66 2	Y						
						648 3	3 4	Y						
						76 1	369 2	Y						
						411 3	2 4	Y						
						194 1	123 2	Y						
						928 3	3 4	Y						
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	162	-0-	162	162	21 1	19 2	Y	31	31	0			-0-
07	T. A.	551	-0-	551	713	88 3	34 9	Y	108	107	0			1
08	T. A.	1059	-0-	1059	1772	76 1	60 2	Y	70	70	0			1
09	T. A.	1761	-0-	1761	3533	292 3	4 4	Y	49	49	0			1
						171 1	128 2	Y						
						679 3	4 4	Y						
						279 1	222 2	Y						
						1203 3	3 4	Y						
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
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-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756														
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-					-0-
05	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	1398 1	4685 2	Y	1899	1890	1			9
06	26657 X	26657	-0-	-0-	-0-	22519 3	172 4	Y	1270	1265	1			14
07	6851 X	5955	-0-	-896	-0-	1339 1	4025 2	Y	1522	1496	1			40
*08	24738 X	10073	-0-	-14665	-0-	19806 3	90 4	Y	1605	1629	1			16
09	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-	252 1	760 2	Y	-0-	16	1			-0-
						3255 3	14 4	Y						
						551 1	1711 2	Y						
						6013 3	32 4	Y						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-	2	1			-0-
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-			Y	-0-					-0-
06	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-			Y	-0-					-0-
07	15035 X	104	-0-	-14931	-0-	2 1	5 2	Y	67	65	1			2
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	23 3	74 9	Y	-0-	2	1			-0-
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411	
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		2040 X	1318	-0-	-722	-0-	50 1	169 2	Y	182	181 1		2
							891 3	8 4					
05		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	93 1	320 2	Y	97	99 1		-0-
							1490 3	11 4					
06		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	69 1	208 2	Y	71	70 1		1
							1023 3	5 4					
07		1364 X	822	-0-	-542	-0-	41 1	124 2	Y	112	110 1		3
							532 3	2 4					
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268223	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12423	PERF.12360	- 17184	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12757	- 16921	
04		58080 X	-0-	-0-	-58080	-0-			Y	-0-	23 1		-0-
05		43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	1753 1	6069 2	Y	6119	6089 1		30
							28232 3	216 4					
06		30450 X	24757	-0-	-5693	-0-	1112 1	3344 2	Y	3426	3419 1		37
							16457 3	75 4					
07		31000 X	14834	-0-	-16166	-0-	761 1	2298 2	Y	1713	1705 1		45
							9849 3	42 4					
*08		42997 X	14056	-0-	-28941	-0-	809 1	2509 2	Y	1704	1732 1		17
							8817 3	47 4					
09		41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-			Y	-0-	17 1		-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12610	- 17141	
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-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268746	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.12625	- 17082	
04		3000 N	3527	-0-	527	527	290 1	263 2	Y	417	414 0	2 1	2
							2478 3	37 4					
05		3100 N	5379	-0-	2279	2806	639 1	443 2	Y	663	661 0		4
							3517 3	51 4					
06		3000 N	3259	-0-	259	3065	323 1	257 2	Y	440	440 0		4
							2186 3	9 4					
07		6240 X	3175	-0-	-3065	-0-	412 1	214 2	Y	395	395 0		4
							2105 3	9 4					
08		5394 X	4253	-0-	-1141	-0-	325 1	1575 2	Y	537	536 0		5
							1755 3	7 4					
09		5220 X	2071	-0-	-3149	-0-	253 1	160 2	Y	408	408 0		5
							1205 3	4 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-					Y	-0-					-0-
05		52483 X	46434	-0-	-6049	-0-	1876	1	6496	2	Y	6921	6887	1			34
							30218	3		231	4						
06		51360 X	26948	-0-	-24412	-0-	1203	1	3615	2	Y	3871	3863	1			42
							17791	3		81	4						
07		18476 X	14424	-0-	-4052	-0-	713	1	2154	2	Y	2079	2066	1			55
							9230	3		40	4						
*08		46407 X	16451	-0-	-29956	-0-	928	1	2879	2	Y	2247	2280	1			22
							10119	3		53	4						
09		44910 X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	1931	1938	1			15
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700																	
04		253444 X	62446	-0-	-190998	-0-	2551	1	8599	2	Y	4925	4990	1			62
							45476	3		402	4						
05		82274 X	52532	-0-	-29742	-0-	2341	1	8109	2	Y	3709	3753	1			18
							37714	3		288	4						
06		79620 X	43286	-0-	-36334	-0-	2076	1	6240	2	Y	3748	3726	1			40
							30708	3		139	4						
07		81096 X	50652	-0-	-30444	-0-	2720	1	8212	2	Y	3974	3909	1			105
							35198	3		151	4						
*08		64542 X	50703	-0-	-13839	-0-	3178	1	9862	2	Y	2568	2648	1			25
							34655	3		183	4						
09		62460 X	38933	-0-	-23527	-0-	2259	1	6239	2	Y	2144	2153	1			16
							27901	3		176	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495																	
04		57252 X	57252	-0-	-0-	-0-	2501	1	44580	3	Y	8888	8777	1			112
							394	4		9777	9						
05		71352 X	71352	-0-	-0-	-0-	3466	1	1398	2	Y	9299	9366	1			45
							55832	3		427	4						
06		59423 X	59423	-0-	-0-	-0-	3183	1	1168	2	Y	7075	7044	1			76
							47077	3		212	4						
07		45229 X	45229	-0-	-0-	-0-	2776	1	504	2	Y	5341	5275	1			142
							35919	3		155	4						
*08		37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	2635	1	28728	3	Y	5242	5332	1			52
							152	4		5766	9						
09		32433 X	32433	-0-	-0-	-0-	2010	1	14	2	Y	4937	4952	1			37
							24822	3		156	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057																	
04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	62766 X	62766	-0-	-0-	-0-	2697	1	510	2	Y	10036	9910	1		126
						48094	3	425	4						
05	69602 X	69602	-0-	-0-	-0-	3334	1	259	2	Y	10816	10889	1		53
						53700	3	411	4						
06	60906 X	60906	-0-	-0-	-0-	3244	1	149	2	Y	8473	8435	1		91
						47976	3	217	4						
07	55062 X	55062	-0-	-0-	-0-	3397	1	417	2	Y	6449	6369	1		171
						43964	3	190	4						
*08	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	3324	1	64	2	Y	6451	6558	1		64
						36251	3	192	4						
*09	47687 X	47687	-0-	-0-	-0-	3038	1	1439	2	Y	4960	4987	1		37
						37517	3	237	4						

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

04	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	406	1	1369	2	Y	1218	1214	1		15
						7237	3	64	4						
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	142	1	489	2	Y	770	781	1		4
						2276	3	17	4						
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	309	2	Y	548	546	1		6
						1520	3	7	4						
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	346	2	Y	444	438	1		12
						1485	3	6	4						
*08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	235	245	1		2
						123	3	259	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

04	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	78	1	262	2	Y	425	432	1		5
						1385	3	12	4						
05	7161 X	3052	-0-	-4109	-0-	122	1	421	2	Y	486	489	1		2
						1959	3	15	4						
06	6930 X	1777	-0-	-5153	-0-	76	1	228	2	Y	315	314	1		3
						1121	3	5	4						
07	8928 X	1486	-0-	-7442	-0-	74	1	222	2	Y	214	211	1		6
						951	3	4	4						
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-				-0-

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

04	T. A.	28411	-0-	28411	81404	3865	1	3354	2	Y	5163	5161	0		44
						15417	3	96	4						
05	T. A.	24109	-0-	24109	105513	3129	1	2888	2	Y	4921	4921	0		44
						12614	3	65	4						
06	T. A.	24966	-0-	24966	130479	3037	1	2767	2	Y	5850	5837	0		57
						12668	3	59	4						
07	T. A.	21746	-0-	21746	152225	2891	1	2252	2	Y	4883	4892	0		48
						11090	3	142	4						
08	171016 X	18791	-0-	-152225	-0-	2488	1	1864	2	Y	4054	4058	0		44
						9919	3	61	4						
09	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	3752	1	2984	2	Y	3272	3276	0		40
						16169	3	47	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MCALISTER UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12786	- 17822
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		3065 X	3065	-0-	-0-	123 1	414 2	Y	293		292 1		4
						2187 3	19 4						
05		1953 X	1895	-0-	-58	84 1	291 2	Y	143		146 1		1
						1353 3	10 4						
06		3835 X	3835	-0-	-0-	192 1	578 2	Y	190		189 1		2
						2843 3	13 4						
07		3162 X	2170	-0-	-992	118 1	358 2	Y	140		138 1		4
						1533 3	7 4						
08		3162 X	-0-	-0-	-3162			Y	-0-		4 1		-0-
09		3840 X	-0-	-0-	-3840			Y	-0-				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	- 16538
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
04		14040 X	-0-	-0-	-14040			Y	-0-		18 1		-0-
05		16492 X	-0-	-0-	-16492			Y	-0-				-0-
06		12870 X	5744	-0-	-7126			Y	307		304 1		3
						287 1	861 2						
						4239 3	19 4						
07		11227 X	11227	-0-	-0-	474 1	1430 2	Y	2879		2806 1		76
						6130 3	26 4						
08		5926 X	5926	-0-	-0-	372 1	1155 2	Y	291		364 1		3
						4058 3	21 4						
09		5730 X	-0-	-0-	-5730			Y	-0-		3 1		-0-

MCALISTER UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	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															
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
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-			
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935															
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
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-			
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212															
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	67	1	160	3	N	3	3	0	-0-
							3	9							
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	1	1	0	-0-
							1	9							
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	4	4	0	-0-
							4	9							
07	248	X	90	-0-	-158	-0-	25	1	61	3	N	4	4	0	-0-
							4	9							
08	248	X	100	-0-	-148	-0-	25	1	75	3	N	-0-	-0-	0	-0-
09	240	X	78	-0-	-162	-0-	19	1	59	3	N	-0-	-0-	0	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349															
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
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
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293															
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1069	1	2526	3	N	455	455	0	-0-
							501	9							
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1063	1	2949	3	N	322	322	0	-0-
							354	9							
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	955	1	2472	3	N	299	299	0	-0-
							329	9							
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1001	1	2442	3	N	427	427	0	-0-
							470	9							
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1724	1	5120	3	N	629	629	0	-0-
							692	9							
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1862	1	5591	3	N	666	666	0	-0-
							733	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205															
04	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	604	1	2035	2	Y	1222	1220	1	15
							10759	3		95	4				
05	41510	X	41510	-0-	-0-	-0-	1778	1	6158	2	Y	4286	4280	1	21
							28640	3		219	4				
06	32442	X	32442	-0-	-0-	-0-	1490	1	4481	2	Y	3929	3908	1	42
							22049	3		100	4				
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	Y	1843	1836	1	49
							12515	3		54	4				
*08	39649	X	19394	-0-	-20255	-0-	1204	1	3735	2	Y	1147	1185	1	11
							13124	3		69	4				
09	38370	X	16898	-0-	-21472	-0-	967	1	2670	2	Y	1131	1133	1	9
							11942	3		75	4				

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
04	9150	X	5316	-0-	-3834	-0-	1385	1	3272	3	N	599	599	0	-0-
							659	9							
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	2247	1	6241	3	N	918	918	0	-0-
							1010	9							
06	9150	X	7624	-0-	-1526	-0-	1818	1	4702	3	N	1004	1004	0	-0-
							1104	9							
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1859	1	4536	3	N	1082	1082	0	-0-
							1190	9							
08	9486	X	6113	-0-	-3373	-0-	1309	1	3887	3	N	834	834	0	-0-
							917	9							
09	9180	X	6402	-0-	-2778	-0-	1369	1	4114	3	N	835	835	0	-0-
							919	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397													
04	T. A.	28145	-0-	28145	81262	3785	1	3285	2	Y	5346	5345 0	46
						15099	3	95	4				
05	T. A.	20639	-0-	20639	101901	2607	1	2405	2	Y	4610	4614 0	42
						10502	3	54	4				
06	T. A.	22219	-0-	22219	124120	2675	1	2439	2	Y	5353	5343 0	52
						11165	3	52	4				
07	T. A.	19677	-0-	19677	143797	2551	1	1988	2	Y	4751	4756 0	47
						9787	3	125	4				
08	153914 X	10117	-0-	-143797	-0-	1330	1	997	2	Y	2230	2253 0	24
						5304	3	33	4				
09	24696 X	24696	-0-	-0-	-0-	3443	1	2739	2	Y	3301	3285 0	40
						14840	3	43	4				

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392													
04	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	2275	1	1975	2	Y	5502	5499 0	47
						9075	3	57	4				
05	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	2253	1	2079	2	Y	5009	5011 0	45
						9079	3	47	4				
06	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	2428	1	2213	2	Y	5416	5408 0	53
						10132	3	48	4				
07	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	2565	1	1999	2	Y	4943	4947 0	49
						9841	3	126	4				
08	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	2530	1	1897	2	Y	4108	4112 0	45
						10090	3	62	4				
09	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	3470	1	2762	2	Y	3787	3786 0	46
						14959	3	43	4				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
CREWS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12571 -	14912					
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
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	458	-0-	458	458		27	1	21	2	Y	275	272	0			3
							106	3	1	4							
08	14B2 EXT	715	-0-	715	1173		42	1	32	2	Y	430	428	0			5
							167	3	1	4							
09	14B2 EXT	434	-0-	434	1607		13	1	11	2	Y	322	323	0			4
							56	3	354	9							
CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12598 -	14594					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	284						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	284						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	284						Y	-0-					-0-
07	T. A.	1884	-0-	1884	2168		282	1	220	2	Y	261	258	0			3
							1081	3	14	4							
08	T. A.	5107	-0-	5107	7275		725	1	542	2	Y	849	843	0			9
							2888	3	18	4							
09	T. A.	7378	-0-	7378	14653		1042	1	829	2	Y	912	910	0			11
							4491	3	13	4							
CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.12602 -	14598					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
LOVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287786	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12580 -	16952					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BBG MIXON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287896	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13191 -	16251					
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-
BBG MIXON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287920	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13242 -	15928					
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388													
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		8280 X	4900	-0-	-3380	-0-	397 1	359 2	Y	639	634 0	42 1	4
							3391 3	50 4					
05		8556 X	4444	-0-	-4112	-0-	549 1	382 2	Y	400	401 0		3
							3029 3	44 4					
06		8280 X	4745	-0-	-3535	-0-	475 1	379 2	Y	597	595 0		5
							3221 3	13 4					
07		5580 X	4036	-0-	-1544	-0-	519 1	269 2	Y	537	537 0		5
							2646 3	11 4					
08		5053 X	4990	-0-	-63	-0-	371 1	1803 2	Y	726	724 0		7
							2009 3	8 4					
09		4890 X	2641	-0-	-2249	-0-	310 1	196 2	Y	590	590 0		7
							1481 3	5 4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672													
04		T. A.	589	-0-	589	1449	46 1	42 2	Y	92	91 0	4 1	1
							394 3	6 4					
05		T. A.	826	-0-	826	2275	105 1	73 2	Y	57	58 0		-0-
							577 3	8 4					
06		T. A.	717	-0-	717	2992	73 1	58 2	Y	82	81 0		1
							494 3	2 4					
07		T. A.	603	-0-	603	3595	79 1	41 2	Y	74	74 0		1
							400 3	2 4					
08		3100 N	28	-0-	-3072	523	2 1	11 2	Y	3	4 0		-0-
							12 3	3 9					
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330													
04		7230 X	6958	-0-	-272	-0-	1623 1	3837 3	N	1362	1362 0		-0-
							1498 9						
05		7843 X	7063	-0-	-780	-0-	1519 1	4215 3	N	1208	1208 0		-0-
							1329 9						
06		7620 X	6487	-0-	-1133	-0-	1521 1	3935 3	N	937	937 0		-0-
							1031 9						
07		7874 X	6886	-0-	-988	-0-	1579 1	3853 3	N	1322	1322 0		-0-
							1454 9						
08		7874 X	6048	-0-	-1826	-0-	1151 1	3419 3	N	1344	1344 0		-0-
							1478 9						
09		6960 X	5756	-0-	-1204	-0-	1049 1	3153 3	N	1413	1413 0		-0-
							1554 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
04		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	394 1	1329 2	Y	697	714 1		9
							7031 3	62 4					
05		14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	682 1	2361 2	Y	779	784 1		4
							10981 3	84 4					
06		8760 X	5902	-0-	-2858	-0-	308 1	926 2	Y	82	85 1		1
							4557 3	21 4					
07		9889 X	2369	-0-	-7520	-0-	128 1	387 2	Y	172	168 1		5
							1658 3	7 4					
08		14973 X	3714	-0-	-11259	-0-	219 1	679 2	Y	381	382 1		4
							2384 3	13 4					
09		14490 X	2688	-0-	-11802	-0-	139 1	384 2	Y	396	397 1		3
							1718 3	11 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	27 1	92 2	Y	852	871 1	11
							486 3	4 4				
05		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	35 1	123 2	Y	264	274 1	1
							572 3	4 4				
06		793 X	793	-0-	-0-	-0-	32 1	96 2	Y	172	171 1	2
							474 3	2 4				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109												
04		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	378 1	1274 2	Y	160	170 1	2
							6735 3	60 4				
05		9021 X	8420	-0-	-601	-0-	407 1	1409 2	Y	-0-	2 1	-0-
							6554 3	50 4				
06		8730 X	2642	-0-	-6088	-0-	140 1	421 2	Y	-0-		-0-
							2072 3	9 4				
07		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			Y	-0-		-0-
08		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			Y	-0-		-0-
09		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y	-0-		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700												
04		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	87 1	295 2	Y	130	128 1	2
							1560 3	14 4				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		-0-
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660												
04		711 X	711	-0-	-0-	-0-	29 1	99 2	Y	51	50 1	1
							522 3	5 4				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06		18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	819 1	2461 2	Y	2536	2509 1	27
							12107 3	54 4				
07		21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	1055 1	3186 2	Y	2814	2766 1	75
							13655 3	59 4				
*08		19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	1158 1	3595 2	Y	2088	2142 1	21
							12633 3	67 4				
09		17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	887 1	2447 2	Y	2931	2930 1	22
							10943 3	69 4				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
M	ALLOW CODE	GAS 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	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	382	1	1287	2	Y	1560	1556	1	20
						6808	3	60	4					
05	10695 X	6090	-0-	-4605	-0-	251	1	865	2	Y	824	840	1	4
						4037	3	31	4					
06	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	587	1	1765	2	Y	1980	1963	1	21
						8688	3	39	4					
07	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	832	1	2512	2	Y	2096	2061	1	56
						10767	3	46	4					
*08	10602 X	7490	-0-	-3112	-0-	430	1	1333	2	Y	926	973	1	9
						4683	3	25	4					
09	10320 X	9823	-0-	-497	-0-	472	1	1304	2	Y	1981	1975	1	15
						5831	3	37	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	86790 X	63748	-0-	-23042	-0-	2464	1	8308	2	Y	7871	7855	1		99
						43930	3	388	4						
05	81499 X	59375	-0-	-22124	-0-	2547	1	8819	2	Y	6067	6136	1		30
						41021	3	314	4						
06	78870 X	47031	-0-	-31839	-0-	2237	1	6726	2	Y	4379	4362	1		47
						33101	3	150	4						
07	80104 X	39960	-0-	-40144	-0-	2176	1	6570	2	Y	2666	2642	1		71
						28160	3	121	4						
*08	65875 X	38271	-0-	-27604	-0-	2329	1	7228	2	Y	2891	2933	1		29
						25400	3	134	4						
09	63750 X	34054	-0-	-29696	-0-	1969	1	5437	2	Y	1981	1995	1		15
						24316	3	153	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567															
04	134850 X	-0-	-0-	-134850	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187															
04	146100 X	9189	-0-	-136911	-0-	363	1	1223	2	Y	978	1073	1		12
						6470	3	57	4						
05	106206 X	25668	-0-	-80538	-0-	1056	1	3658	2	Y	3463	3458	1		17
						17015	3	130	4						
06	102780 X	57729	-0-	-45051	-0-	2649	1	7963	2	Y	7047	6988	1		76
						39188	3	177	4						
07	104315 X	60611	-0-	-43704	-0-	3161	1	9543	2	Y	6205	6116	1		165
						40905	3	176	4						
*08	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	3089	1	9584	2	Y	5776	5884	1		57
						33681	3	178	4						
*09	63702 X	63702	-0-	-0-	-0-	3631	1	10027	2	Y	4474	4497	1		34
						44840	3	283	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447															
04	0	87661	-0-	87661	87661	3770	1	67207	3	Y	14627	14443	1		184
						594	4	16090	9						
05	175694 X	88033	-0-	-87661	-0-	4274	1	68854	3	Y	13071	13191	1		64
						527	4	14378	9						
06	103470 X	67191	-0-	-36279	-0-	3648	1	53969	3	Y	8482	8455	1		91
						244	4	9330	9						
07	106919 X	53001	-0-	-53918	-0-	3434	1	44442	3	Y	4485	4457	1		119
						191	4	4934	9						
*08	106919 X	43199	-0-	-63720	-0-	3305	1	36043	3	Y	3328	3414	1		33
						190	4	3661	9						
09	103470 X	34771	-0-	-68699	-0-	2398	1	29611	3	Y	2341	2356	1		18
						187	4	2575	9						
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955															
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
M	ALLOW 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARATHON OIL EF LLC 525398														
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758														
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1428	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
04	1800 N	1041	-0-	-759	-0-	1006	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	1233	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
*06	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1205	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1185	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1202	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1165	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820														
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-			-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-			-0-
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350														
04	2910 X	2064	-0-	-846	-0-	2064	3			Y	-0-			-0-
05	3565 X	1221	-0-	-2344	-0-	1221	3			Y	-0-			-0-
06	3450 X	1569	-0-	-1881	-0-	1569	3			Y	-0-			-0-
07	3565 X	1916	-0-	-1649	-0-	1916	3			Y	-0-			-0-
08	3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	1966	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
09	2070 X	1703	-0-	-367	-0-	1681	3	22	9	Y	20	20	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
EASLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011				TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	567 N	567	-0-	-0-	-0-	65 1	417 3	6 4	79 9	Y	72	74 0				1
05	465 N	278	-0-	-187	-0-	34 1	222 3	1 4	21 9	Y	19	20 0				-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 X	62	-0-	-899	-0-	7 1	44 3	11 9		Y	10	10 0				-0-
09	570 X	12	-0-	-558	-0-	1 3	11 9			Y	10	10 0				-0-
MORGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 01/10/2017				TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583						
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	177 1	636 3	9 4	490 9	Y	445	444 0				13
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	210 1	731 3	6 4	474 9	Y	431	429 0				15
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	173 1	652 3	7 4	441 9	Y	401	403 0				13
07	1364 N	565	-0-	-799	-0-	45 1	123 3	1 4	396 9	Y	360	358 0				15
08	1426 N	726	-0-	-700	-0-	39 1	128 3	1 4	558 9	Y	507	501 0				21
09	1260 N	45	-0-	-1215	-0-	1 1	4 3	40 9		Y	36	56 0				1
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010				TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182						
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010				TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922						
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1993 3	28 9			Y	25	25 0				-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1465 3	15 9			Y	14	14 0				-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1616 3	10 9			Y	9	9 0				-0-
07	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1164 3	11 9			Y	10	10 0				-0-
08	1488 N	228	-0-	-1260	-0-	228 3				Y	-0-					-0-
09	1500 N	790	-0-	-710	-0-	781 3	9 9			Y	8	8 0				-0-
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 03/11/2011				TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860						
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	130 1	2447 3	287 9		Y	261	261 0				-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	144 1	1978 3	332 9		Y	302	302 0				-0-
*06	2130 X	1522	-0-	-608	-0-	81 1	1225 3	216 9		Y	196	196 0				-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	211 1	2932 3	315 9		Y	286	286 0				-0-
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	217 1	2790 3	270 9		Y	245	245 0				-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	184 1	2234 3	228 9		Y	207	207 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872			
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	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	278 1	540 3	Y	235	239 0	12
						8 4	259 9				
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	271 1	645 3	Y	219	222 0	9
						4 4	241 9				
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	249 1	596 3	Y	196	195 0	10
						3 4	216 9				
*07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	251 1	610 3	Y	226	223 0	13
						5 4	249 9				
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	256 1	564 3	Y	210	213 0	10
						3 4	231 9				
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	268 1	575 3	Y	230	228 0	12
						2 4	253 9				

HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405			
04	2400 N	2064	-0-	-336	-0-	1812 3	252 9	Y	229	229 0	-0-
05	2511 N	1083	-0-	-1428	-0-	868 3	215 9	Y	195	195 0	-0-
*06	2280 N	1148	-0-	-1132	-0-	900 3	248 9	Y	225	225 0	-0-
07	2139 N	1045	-0-	-1094	-0-	814 3	231 9	Y	210	210 0	-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	864 3	235 9	Y	214	214 0	-0-
09	1170 N	998	-0-	-172	-0-	765 3	233 9	Y	212	212 0	-0-

SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850			
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3		N	-0-	-0-	
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3328 3	19 9	N	17	0	
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3237 3	10 9	N	9	0	
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3379 3	22 9	N	20	0	
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3339 3	21 9	N	19	0	
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3310 3	14 9	N	13	0	

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	798	3	Y	372	372	0	-0-
						409	9							
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	221	221	0	-0-
						243	9							
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	6	1	451	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
08	651 N	147	-0-	-504	-0-	14	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
09	630 N	149	-0-	-481	-0-	19	3	130	9	Y	118	118	0	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	180	1	649	3	Y	282	275	0	8
						9	4	310	9					
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	271	1	944	3	Y	494	485	0	17
						7	4	543	9					
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	270	1	1019	3	Y	578	576	0	19
						10	4	636	9					
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	300	1	820	3	Y	597	592	0	24
						9	4	657	9					
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	Y	468	472	0	20
						7	4	515	9					
09	1950 X	1831	-0-	-119	-0-	270	1	1098	3	Y	414	420	0	14
						8	4	455	9					

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

04	7847 X	1441	-0-	-6406	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-			-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-			-0-
08	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	3			Y	-0-			-0-
09	2520 X	14	-0-	-2506	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1434	3	329	9	N	299	299	0	-0-
05	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1246	3	271	9	N	246	246	0	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1185	3	139	9	N	126	126	0	-0-
07	1829 N	1493	-0-	-336	-0-	1196	3	297	9	N	270	270	0	-0-
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1057	3	264	9	N	240	240	0	-0-
09	1320 N	560	-0-	-760	-0-	495	3	65	9	N	59	59	0	-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2997	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
05	3286 X	2063	-0-	-1223	-0-	2018	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
06	3180 X	3048	-0-	-132	-0-	3003	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
07	3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3061	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
08	3193 X	2019	-0-	-1174	-0-	1967	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3432	3	67	9	Y	61	61	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-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-

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	197	1	709	3	Y	805	785	0			24
						10	4	886	9							
05	1612 N	1055	-0-	-557	-0-	156	1	542	3	Y	321	334	0			11
						4	4	353	9							
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	100	1	379	3	Y	204	208	0			7
						4	4	224	9							
07	1798 N	1040	-0-	-758	-0-	137	1	375	3	Y	476	464	0			19
						4	4	524	9							
08	1054 N	729	-0-	-325	-0-	131	1	428	3	Y	152	165	0			6
						3	4	167	9							
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	960	934	0			32
						4	4	1056	9							

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390 X	141	-0-	-3249	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-
		332	-0-	-3171	-0-	53	1	277	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	278	1	1279	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	224	1	1001	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	0			-0-
						24	1	92	3	Y						
						77	9									
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	Y	71	71	0			-0-
						78	9									
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12670 - 17804	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	200 1	1641 3	Y	66	63 0	3
						13 4	73 9				
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	364 1	2007 3	Y	13	16 0	-0-
						12 4	14 9				
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13180 - 18782	
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1694 3	161 9	Y	146	146 0	-0-
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1460 3	141 9	Y	128	128 0	-0-
05	1271 N	900	-0-	-371	-0-	816 3	84 9	Y	76	76 0	-0-
*06	1800 N	1165	-0-	-635	-0-	1048 3	117 9	Y	106	106 0	-0-
07	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	1113 3	121 9	Y	110	110 0	-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1140 3	125 9	Y	114	114 0	-0-
09	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	938 3	106 9	Y	96	96 0	-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11760 - 18221	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KRANER UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 264872		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 12757		PERF.12920 - 18591	
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	377 1	3097 3	Y	255	267 0	10
						25 4	281 9				
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	478 1	2637 3	Y	229	231 0	8
						16 4	252 9				
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	451 1	2619 3	Y	183	183 0	8
						15 4	201 9				
07	3906 X	3341	-0-	-565	-0-	479 1	2649 3	Y	183	185 0	6
						12 4	201 9				
08	3906 X	3411	-0-	-495	-0-	466 1	2484 3	Y	406	399 0	13
						14 4	447 9				
09	3780 X	3118	-0-	-662	-0-	448 1	2243 3	Y	375	378 0	10
						14 4	413 9				

FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12775 - 18491	
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL DEPTH	12814	PERF.12783	- 18396		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	990 X	190	-0-	-800	-0-	2	1	19	3	Y	154	158	0	6
						169	9							
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	133	1	731	3	Y	240	238	0	8
						4	4	264	9					
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	262	1	1523	3	Y	246	243	0	11
						9	4	271	9					
07	682 X	619	-0-	-63	-0-	59	1	325	3	Y	213	217	0	7
						1	4	234	9					
08	1147 X	446	-0-	-701	-0-	36	1	191	3	Y	198	199	0	6
						1	4	218	9					
09	2070 X	370	-0-	-1700	-0-	29	1	146	3	Y	176	177	0	5
						1	4	194	9					
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980	- 6596		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	840 X	612	-0-	-228	-0-	54	1	445	3	Y	99	100	0	4
						4	4	109	9					
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	693	3	Y	109	109	0	4
						4	4	120	9					
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	182	3	Y	32	35	0	1
						1	4	35	9					
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13275	- 17854		
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	758	1	4093	3	Y	163	161	0	2
						11	4	179	9					
07	3348 X	391	-0-	-2957	-0-	48	1	284	3	Y	53	55	0	-0-
						1	4	58	9					
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	740	1	4926	3	Y	20	20	0	-0-
						8	4	22	9					
09	5040 X	4885	-0-	-155	-0-	666	1	4164	3	Y	36	36	0	-0-
						15	4	40	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396		
04	2010 X	1014	-0-	-996	-0-	158	1	804	3	Y	32	35	0	2
						17	4	35	9					
05	1519 X	767	-0-	-752	-0-	140	1	535	3	Y	69	68	0	3
						16	4	76	9					
06	1470 X	1309	-0-	-161	-0-	262	1	921	3	Y	97	95	0	5
						19	4	107	9					
07	1519 X	1254	-0-	-265	-0-	269	1	917	3	Y	26	29	0	2
						39	4	29	9					
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	957	3	Y	29	30	0	1
						45	4	32	9					
09	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	262	1	922	3	Y	65	63	0	3
						44	4	72	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2470	3	110	9	Y	100	100	0	-0-	
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2597	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
*06	3000 N	3251	-0-	251	251	3221	3	30	9	Y	27	27	0	-0-	
07	3100 N	3353	-0-	253	504	3353	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	2945 X	775	-0-	-2170	-0-	775	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012				TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924					
*03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3672	3	243	9	Y	221	221	0	-0-	
04	2940 X	2106	-0-	-834	-0-	1984	3	122	9	Y	111	111	0	-0-	
05	4867 X	3015	-0-	-1852	-0-	2799	3	216	9	Y	196	196	0	-0-	
*06	4710 X	3024	-0-	-1686	-0-	2795	3	229	9	Y	208	208	0	-0-	
07	4867 X	2948	-0-	-1919	-0-	2755	3	193	9	Y	175	175	0	-0-	
08	3658 X	2992	-0-	-666	-0-	2827	3	165	9	Y	150	150	0	-0-	
09	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2846	3	138	9	Y	125	125	0	-0-	

MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011				TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382					
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	274	1	4701	3	Y	319	319	0	-0-	
						351	9								
05	6727 X	3639	-0-	-3088	-0-	177	1	2978	3	Y	440	440	0	-0-	
						484	9								
*06	7080 X	3302	-0-	-3778	-0-	176	1	2720	3	Y	369	369	0	-0-	
						406	9								
07	7316 X	1886	-0-	-5430	-0-	113	1	1659	3	Y	104	104	0	-0-	
						114	9								
08	7316 X	4287	-0-	-3029	-0-	266	1	3668	3	Y	321	321	0	-0-	
						353	9								
09	5340 X	2398	-0-	-2942	-0-	150	1	2125	3	Y	112	112	0	-0-	
						123	9								

KOWALIK 228-1R		WELL #: 1H		RRCID -> 265799		COMPL. DATE 11/20/2010				TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	

KRANER UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 265820		COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451					
04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	417	1	3427	3	Y	203	204	0	8	
						28	4	223	9						
05	5394 X	3357	-0-	-2037	-0-	479	1	2644	3	Y	198	199	0	7	
						16	4	218	9						
06	5220 X	3354	-0-	-1866	-0-	467	1	2710	3	Y	147	148	0	6	
						15	4	162	9						
07	5394 X	3565	-0-	-1829	-0-	516	1	2852	3	Y	167	168	0	5	
						13	4	184	9						
08	4216 X	3634	-0-	-582	-0-	542	1	2889	3	Y	170	170	0	5	
						16	4	187	9						
09	4080 X	3414	-0-	-666	-0-	533	1	2672	3	Y	175	175	0	5	
						16	4	193	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID -> 265821	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12020	- 17212		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	540 N	230	-0-	-310	-0-	3 1	14 3	Y	194	189 1	10
						213 9					
05	341 N	119	-0-	-222	-0-	2 1	7 3	Y	100	105 1	5
						110 9					
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	Y	202	197 1	10
						222 9					
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	2 1	8 3	Y	134	136 1	8
						147 9					
08	248 X	234	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	Y	197	197 1	8
						1 4	217 9				
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	Y	211	209 1	10
						1 4	232 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID -> 265822	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 11991	PERF.11996	- 17634		
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	317 1	1612 3	Y	541	514 0	28
						34 4	595 9				
05	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	349 1	1333 3	Y	428	435 0	21
						39 4	471 9				
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	226 1	795 3	Y	215	225 0	11
						17 4	237 9				
07	2635 X	1847	-0-	-788	-0-	306 1	1044 3	Y	412	398 0	25
						44 4	453 9				
08	2635 X	1672	-0-	-963	-0-	259 1	962 3	Y	369	379 0	15
						45 4	406 9				
09	2550 X	2159	-0-	-391	-0-	367 1	1291 3	Y	400	396 0	19
						61 4	440 9				

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266034	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12910	- 18651		
*03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4300 3	140 9	Y	127	127 0	-0-
04	3720 X	1517	-0-	-2203	-0-	1460 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5515 3	197 9	Y	179	179 0	-0-
*06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4518 3	194 9	Y	176	176 0	-0-
07	4433 X	718	-0-	-3715	-0-	668 3	50 9	Y	45	45 0	-0-
08	5797 X	5232	-0-	-565	-0-	5024 3	208 9	Y	189	189 0	-0-
09	5610 X	4145	-0-	-1465	-0-	3988 3	157 9	Y	143	143 0	-0-

CHOATE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266115	COMPL. DATE 11/26/2011	TOTAL DEPTH 12973	PERF.13150	- 18822		
04	180 N	49	-0-	-131	-0-	19 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266116	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12968	- 18768		
04	5040 X	3663	-0-	-1377	-0-	294 1	2896 3	Y	404	402 0	7
						29 4	444 9				
05	5673 X	3716	-0-	-1957	-0-	281 1	3118 3	Y	283	287 0	3
						6 4	311 9				
06	5490 X	3556	-0-	-1934	-0-	268 1	2984 3	Y	271	119 0	152 1
						6 4	298 9				
07	5673 X	1288	-0-	-4385	-0-	101 1	1085 3	Y	91	93 0	1
						2 4	100 9				
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	406 1	4356 3	Y	409	403 0	6
						6 4	450 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1890 X	401	-0-	-1489	-0-	13 1	83 3	Y	276	280 0	2
						1 4	304 9				
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	209 1	1364 3	Y	1086	1080 0	8
						4 4	1195 9				
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	223 1	1204 3	Y	1409	1399 0	18
						3 4	1550 9				
07	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	164 1	977 3	Y	1110	1121 0	7
						2 4	1221 9				
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	247 1	1642 3	Y	1588	1581 0	14
						3 4	1747 9				
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	441 1	2757 3	Y	1463	1462 0	15
						10 4	1609 9				

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052			
04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	729 1	3468 3	Y	435	435 0	-0-
						479 9					
05	3813 X	618	-0-	-3195	-0-	90 1	411 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-		-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-		-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169			
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	9 1	56 3	Y	218	220 0	2
						1 4	240 9				
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	46 1	303 3	Y	253	253 0	2
						1 4	278 9				
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	156 1	841 3	Y	261	260 0	3
						2 4	287 9				
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	108 1	641 3	Y	257	258 0	2
						1 4	283 9				
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	22 1	144 3	Y	239	239 0	2
						263 9					
09	1260 N	312	-0-	-948	-0-	7 1	45 3	Y	236	236 0	2
						260 9					

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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										
MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761				
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
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902				
04	1230 N	627	-0-	-603	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
05	1209 N	581	-0-	-628	-0-	581 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	553	-0-	-167	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3		Y	-0-			-0-

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142				
*03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2391	-0-	-1209	-0-	2391 3		Y	-0-			-0-
05	3720 X	1636	-0-	-2084	-0-	1636 3		Y	-0-			-0-
*06	3600 X	1970	-0-	-1630	-0-	1970 3		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2178 3		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2137	-0-	-963	-0-	2137 3		Y	-0-			-0-
09	2400 X	1570	-0-	-830	-0-	1570 3		Y	-0-			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160				
04	2160 X	1001	-0-	-1159	-0-	15 1	736 3	Y	227	227 0		-0-
						250 9						
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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									
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13050	- 17332
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6824 3	96 9	N	87	87 0	-0-
05	8215 X	6750	-0-	-1465	-0-	6669 3	81 9	N	74	74 0	-0-
06	7950 X	5759	-0-	-2191	-0-	5722 3	37 9	N	34	34 0	-0-
07	8215 X	1951	-0-	-6264	-0-	1934 3	17 9	N	15	15 0	-0-
08	8122 X	29	-0-	-8093	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09	6930 X	101	-0-	-6829	-0-	101 3		N	-0-		-0-

SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13520	- 17812
04	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	20 1	945 3	Y	125	125 0	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	138 9	173 3	Y	37	37 0	-0-
*06	990 N	80	-0-	-910	-0-	41 9	18 3	Y	55	55 0	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	61 9	1094 3	Y	181	181 0	-0-
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	15 1	68 3	Y	17	17 0	-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	199 9	1088 3	Y	177	177 0	-0-
						15 1					
						195 9					

SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12899	PERF.13277	- 19439
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	207 3	Y	69	69 0	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	76 9	239 3	Y	63	63 0	-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	311 3	Y	65	65 0	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	69 9	336 3	Y	69	69 0	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	12 1	357 3	Y	39	39 0	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72 9	351 3	Y	29	29 0	-0-
						14 1					
						76 9					
						43 9					
						19 1					
						32 9					

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13460	- 18503
*03	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7001 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
04	6210 X	5915	-0-	-295	-0-	5915 3		Y	-0-		-0-
05	5735 X	5529	-0-	-206	-0-	5529 3		Y	-0-		-0-
*06	6780 X	5123	-0-	-1657	-0-	5123 3		Y	-0-		-0-
07	7006 X	5789	-0-	-1217	-0-	5785 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
08	7006 X	4725	-0-	-2281	-0-	4723 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	5910 X	4540	-0-	-1370	-0-	4539 3	1 9	Y	1	1 0	-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12742	PERF.13100	- 17161
04	6150 X	5337	-0-	-813	-0-	5100 3	237 9	N	215	215 0	-0-
05	6355 X	5341	-0-	-1014	-0-	5088 3	253 9	N	230	230 0	-0-
06	6150 X	4751	-0-	-1399	-0-	4628 3	123 9	N	112	112 0	-0-
07	5952 X	4845	-0-	-1107	-0-	4585 3	260 9	N	236	236 0	-0-
08	5921 X	4496	-0-	-1425	-0-	4265 3	231 9	N	210	210 0	-0-
09	5340 X	3607	-0-	-1733	-0-	3487 3	120 9	N	109	109 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2399	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2220	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2116	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
*06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	1927	3	294	9	Y	267	267	0			-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1816	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1854	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1795	3	228	9	Y	207	207	0			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004						
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	171	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321						
04	3570 X	3055	-0-	-515	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	2385	-0-	-1304	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	1198	-0-	-2372	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	1721	-0-	-1441	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2199	-0-	-963	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	1432	-0-	-1628	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12902 - 18511						
04	6720 X	425	-0-	-6295	-0-	35	1	344	3	Y	39	43	0			1
						3	4	43	9							
05	9269 X	58	-0-	-9211	-0-	1	1	6	3	Y	46	47	0			-0-
						51	9									
06	8970 X	135	-0-	-8835	-0-	8	1	90	3	Y	34	15	0	19	1	-0-
						37	9									
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593		PERF.13145 - 18732					
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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702					
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.13030 - 19402					
*03	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	1633	3	314	9	Y	285	285	0	-0-
04	2640	X	1899	-0-	-741	-0-	1598	3	301	9	Y	274	274	0	-0-
05	2728	X	2060	-0-	-668	-0-	1721	3	339	9	Y	308	308	0	-0-
*06	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	1559	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1516	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
08	2077	N	94	-0-	-1983	-0-	13	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
09	1890	N	115	-0-	-1775	-0-	17	3	98	9	Y	89	89	0	-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 14707		PERF.14803 - 19424					
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551		PERF.13080 - 18401					
*03	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2520	3	476	9	Y	433	433	0	-0-
04	3480	X	2268	-0-	-1212	-0-	1732	3	536	9	Y	487	487	0	-0-
05	3596	X	2171	-0-	-1425	-0-	1629	3	542	9	Y	493	493	0	-0-
*06	2880	X	1865	-0-	-1015	-0-	1428	3	437	9	Y	397	397	0	-0-
07	2976	X	1490	-0-	-1486	-0-	1121	3	369	9	Y	335	335	0	-0-
08	2976	X	1790	-0-	-1186	-0-	1363	3	427	9	Y	388	388	0	-0-
09	2280	X	1407	-0-	-873	-0-	1054	3	353	9	Y	321	321	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	1520	1	2947	3	Y	1173	1177	0			60
						46	4	1290	9							
05	6510 X	6295	-0-	-215	-0-	1440	1	3425	3	Y	1278	1283	0			55
						24	4	1406	9							
06	6360 X	6096	-0-	-264	-0-	1359	1	3257	3	Y	1331	1316	0			70
						16	4	1464	9							
*07	6572 X	6366	-0-	-206	-0-	1480	1	3591	3	Y	1151	1157	0			64
						29	4	1266	9							
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1628	1	3584	3	Y	1145	1154	0			55
						18	4	1260	9							
09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1571	1	3376	3	Y	1382	1365	0			72
						12	4	1520	9							

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

*03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	2937	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
04	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	2690	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
05	3255 X	2944	-0-	-311	-0-	2685	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
*06	3150 X	2208	-0-	-942	-0-	1978	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
07	3193 X	806	-0-	-2387	-0-	551	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
08	3193 X	2668	-0-	-525	-0-	2398	3	270	9	Y	245	245	0			-0-
09	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	2470	3	216	9	Y	196	196	0			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

04	10800 X	1069	-0-	-9731	-0-	333	1	646	3	Y	73	74	0			4
						10	4	80	9							
05	4123 X	583	-0-	-3540	-0-	149	1	355	3	Y	70	71	0			3
						2	4	77	9							
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	397	1	950	3	Y	53	53	0			3
						5	4	58	9							
*07	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	379	1	920	3	Y	89	87	0			5
						7	4	98	9							
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062					
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2070	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1909	3	168	9	Y	153	153	0	-0-
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2419	3	267	9	Y	243	243	0	-0-
*06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1301	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3168	3	261	9	Y	237	237	0	-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1077	3	64	9	Y	58	58	0	-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122					
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	229	229	0	-0-
						252	9							
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	226	226	0	-0-
						249	9							

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766					
04	2730 X	2451	-0-	-279	-0-	2408	3	43	9	N	39	39	0	-0-
05	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	2456	3	35	9	N	32	32	0	-0-
06	2730 X	2199	-0-	-531	-0-	2180	3	19	9	N	17	17	0	-0-
07	2821 X	1837	-0-	-984	-0-	1796	3	41	9	N	37	37	0	-0-
08	2604 X	375	-0-	-2229	-0-	365	3	10	9	N	9	9	0	-0-
09	2460 X	158	-0-	-2302	-0-	157	3	1	9	N	1	1	0	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942					
*03	1767 X	1202	-0-	-565	-0-	1118	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
04	2160 X	1539	-0-	-621	-0-	1420	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
05	2387 X	1512	-0-	-875	-0-	1384	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
*06	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	1317	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
07	2387 X	2005	-0-	-382	-0-	1875	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1405	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
09	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1256	3	120	9	Y	109	109	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
*03	1922 X	1577	-0-	-345	-0-	1444	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
04	3090 X	79	-0-	-3011	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3026	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
*06	3090 X	2125	-0-	-965	-0-	1923	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
07	2356 X	2034	-0-	-322	-0-	1834	3	200	9	Y	182	182	0	-0-
08	3379 X	1963	-0-	-1416	-0-	1767	3	196	9	Y	178	178	0	-0-
09	3270 X	1890	-0-	-1380	-0-	1711	3	179	9	Y	163	163	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652				
*03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1311	3	303	9	Y	275	275	0	-0-
04	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9226	3	278	9	Y	253	253	0	-0-
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1407	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
*06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1389	3	275	9	Y	250	250	0	-0-
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1517	3	274	9	Y	249	249	0	-0-
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	931	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	606	3	202	9	Y	184	184	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502				
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	946	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	452	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
*06	360 N	310	-0-	-50	-0-	287	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	265	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	228	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12	9	Y	11	11	0	-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755 - 18586				
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	850 X	850	-0-	-0-	-0-	610	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502 - 19594				
04	3000 N	3429	-0-	429	429	68	1	3251	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
05	3100 N	2963	-0-	-137	292	140	1	2734	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*06	972 N	680	-0-	-292	-0-	17	1	595	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	20	1	1409	3	Y	59	59	0	-0-
						65	9							
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	32	1	2290	3	Y	33	33	0	-0-
						36	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	10	1	474	3	Y	35	35 0
						39	9					-0-
05	1023 N	216	-0-	-807	-0-	10	1	203	3	Y	3	3 0
						3	9					-0-
*06	660 N	34	-0-	-626	-0-	1	1	24	3	Y	8	8 0
						9	9					-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	5	1	345	3	Y	14	14 0
						15	9					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	16	16 0
						18	9					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-	-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	209	209 0
						230	9					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-	-0-
						36	1	899	3	Y	-0-	-0-
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	62	62 0
						68	9					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	34	1	774	3	Y	58	58 0
						64	9					-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	Y	56	56 0
						62	9					-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

04	2820 X	1723	-0-	-1097	-0-	1648	3	75	9	Y	68	68 0
						1746	3	84	9	Y	76	76 0
05	2914 X	1830	-0-	-1084	-0-	1779	3	48	9	Y	44	44 0
						1860	3	117	9	Y	106	106 0
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1778	3	83	9	Y	75	75 0
						1767	3	34	9	Y	31	31 0
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-							-0-
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-							-0-
09	1830 N	1801	-0-	-29	-0-							-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-	-0-
						1219	3			Y	-0-	-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-	-0-
						1261	3			Y	-0-	-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	-0-
						1228	3			Y	-0-	-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-							-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-							-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-							-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

04	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-	-0-
						717	3			N	-0-	-0-
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	662	3			N	-0-	-0-
						682	3			N	-0-	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-	-0-
						682	3			N	-0-	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-	-0-
						682	3			N	-0-	-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-							-0-
												-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13178 - 18497
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
04	2880 X	-0-	-2880	-0-			Y	-0-		-0-
05	51668 X	51668	-0-	-0-	2650 1	35728 3	Y	12082	12082 0	-0-
*06	121627 X	121627	-0-	-0-	13290 9					
07	3100 N	115610	-0-	112510	3557 1	89276 3	Y	26176	26176 0	-0-
08	223853 X	111343	-0-	-112510	28794 9					
09	85996 X	85996	-0-	-0-	3657 1	87311 3	Y	22402	22402 0	-0-
					24642 9					
					3698 1	83365 3	Y	22073	22073 0	-0-
					24280 9					
					3530 1	64363 3	Y	16457	16457 0	-0-
					18103 9					

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13720 - 17852
*03	5270 X	3161	-0-	-2109	-0-	3161 3	Y	-0-		-0-
04	5100 X	1484	-0-	-3616	-0-	1484 3	Y	-0-		-0-
05	5270 X	2694	-0-	-2576	-0-	2694 3	Y	-0-		-0-
*06	5100 X	3697	-0-	-1403	-0-	3697 3	Y	-0-		-0-
07	5084 X	3483	-0-	-1601	-0-	3483 3	Y	-0-		-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3	Y	-0-		-0-
09	3750 X	3110	-0-	-640	-0-	3110 3	Y	-0-		-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.13230 - 16154
*04	5771 X	624	-0-	-5147	-0-	624 3	N	-0-		-0-
05	961 X	678	-0-	-283	-0-	669 3	N	8	8 0	-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	684 3	N	5	5 0	-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	731 3	N	10	10 0	-0-
08	682 N	504	-0-	-178	-0-	495 3	N	8	8 0	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135 - 19036
*03	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8969 3	Y	15	15 0	-0-
04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9572 3	Y	26	26 0	-0-
05	6510 X	4814	-0-	-1696	-0-	4814 3	Y	-0-		-0-
*06	6300 X	1833	-0-	-4467	-0-	1833 3	Y	-0-		-0-
07	6510 X	1812	-0-	-4698	-0-	1812 3	Y	-0-		-0-
08	6510 X	2692	-0-	-3818	-0-	2692 3	Y	-0-		-0-
09	6300 X	3285	-0-	-3015	-0-	3285 3	Y	-0-		-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	1574	-0-	-646	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429 3	N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	20 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1388 3	121 9	Y	110	110 0		-0-
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	181 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
*06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	29 3	8 9	Y	7	7 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-

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041				
*03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	607 3	252 9	Y	229	229 0		-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	584 3	241 9	Y	219	219 0		-0-
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	528 3	301 9	Y	274	274 0		-0-
*06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	486 3	235 9	Y	214	214 0		-0-
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	575 3	321 9	Y	292	292 0		-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	384 3	147 9	Y	134	134 0		-0-
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	628 3	297 9	Y	270	270 0		-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761				
04	270 X	14	-0-	-256	-0-	1 1	6 3	Y	6	6 0		-0-
05	279 X	5	-0-	-274	-0-	7 9						-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
07	31 X	9	-0-	-22	-0-							-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	1 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-

MENSİK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190				
04	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	1972 3		Y	-0-			-0-
05	2728 X	2191	-0-	-537	-0-	2191 3		Y	-0-			-0-
06	2640 X	1791	-0-	-849	-0-	1791 3		Y	-0-			-0-
07	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	2039 3		Y	-0-			-0-
08	2604 X	895	-0-	-1709	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2024

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	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	715 X	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-		-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	19	1	1804	3	Y	-0-		-0-
*06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	44	1	4020	3	Y	-0-		-0-
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	49	1	5076	3	Y	353	353 0	-0-
						388	9						
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	38	1	3400	3	Y	323	323 0	-0-
						355	9						
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	245	245 0	-0-
						270	9						

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	497	3	Y	395	396 0	7
						5	4	435	9				
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	13	1	145	3	Y	356	360 0	3
						392	9						
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	353	155 0	197 1
						1	4	388	9				
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	78	1	844	3	Y	411	411 0	4
						1	4	452	9				
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	Y	411	410 0	5
						2	4	452	9				
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	816	3	Y	358	358 0	5
						1	4	394	9				

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

04	5070 X	4196	-0-	-874	-0-	4196	3			Y	-0-		-0-
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-		-0-
06	6600 X	4523	-0-	-2077	-0-	4523	3			Y	-0-		-0-
07	6820 X	1897	-0-	-4923	-0-	1897	3			Y	-0-		-0-
08	6820 X	4659	-0-	-2161	-0-	4659	3			Y	-0-		-0-
09	5730 X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	3			Y	-0-		-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

04	120 N	61	-0-	-59	-0-	1	1	5	3	Y	50	52 0	-0-
						55	9						
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	105	1	689	3	Y	398	395 0	3
						2	4	438	9				
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	229	1	1238	3	Y	184	185 0	2
						3	4	202	9				
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	209	1	1243	3	Y	181	182 0	1
						3	4	199	9				
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	993	3	Y	171	170 0	2
						2	4	188	9				
09	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	136	1	851	3	Y	164	164 0	2
						3	4	180	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC ALEXANDER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252		
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
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	38 1	1123 3	Y	102	102 0	-0-
						112 9					
*06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	90 1	2597 3	Y	143	143 0	-0-
						157 9					
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	30 1	872 3	Y	39	39 0	-0-
						43 9					
08	1302 N	78	-0-	-1224	-0-	3 1	69 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012			TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601		
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
*03	5394 X	4045	-0-	-1349	-0-	3720 3	325 9	Y	295	295 0	-0-
04	5220 X	3804	-0-	-1416	-0-	3478 3	326 9	Y	296	296 0	-0-
05	4805 X	3686	-0-	-1119	-0-	3369 3	317 9	Y	288	288 0	-0-
*06	4440 X	3509	-0-	-931	-0-	3209 3	300 9	Y	273	273 0	-0-
07	4216 X	3458	-0-	-758	-0-	3159 3	299 9	Y	272	272 0	-0-
08	4030 X	2995	-0-	-1035	-0-	2723 3	272 9	Y	247	247 0	-0-
09	3810 X	2826	-0-	-984	-0-	2573 3	253 9	Y	230	230 0	-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351		
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
*03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2223 3	176 9	Y	160	160 0	-0-
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2662 3	176 9	Y	160	160 0	-0-
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3459 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
*06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4109 3	150 9	Y	136	136 0	-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4171 3	165 9	Y	150	150 0	-0-
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4461 3	174 9	Y	158	158 0	-0-
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3884 3	140 9	Y	127	127 0	-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251		
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
*03	2511 N	1732	-0-	-779	-0-	1622 3	110 9	Y	100	100 0	-0-
04	2400 N	150	-0-	-2250	-0-	148 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
05	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	1919 3	139 9	Y	126	126 0	-0-
*06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1944 3	141 9	Y	128	128 0	-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1883 3	127 9	Y	115	115 0	-0-
08	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1781 3	87 9	Y	79	79 0	-0-
09	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	1612 3	97 9	Y	88	88 0	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103		
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851		
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
*03	2976 X	2614	-0-	-362	-0-	2606 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
04	2880 X	1765	-0-	-1115	-0-	1765 3		Y	-0-		-0-
05	3317 X	1922	-0-	-1395	-0-	1922 3		Y	-0-		-0-
*06	3210 X	650	-0-	-2560	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
07	3317 X	1274	-0-	-2043	-0-	1271 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	2604 X	117	-0-	-2487	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2245 3	10 9	Y	9	9 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2652 3	352 9	Y	320		320	0		-0-
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2489 3	222 9	Y	202		202	0		-0-
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5927 3	644 9	Y	585		585	0		-0-
*06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	8752 3	487 9	Y	443		443	0		-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3108 3	367 9	Y	334		334	0		-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3797 3	370 9	Y	336		336	0		-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2666 3	232 9	Y	211		211	0		-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781				
04	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5431 3	130 9	Y	118		118	0		-0-
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5976 3	156 9	Y	142		142	0		-0-
06	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	5245 3	70 9	Y	64		64	0		-0-
07	5735 X	5445	-0-	-290	-0-	5295 3	150 9	Y	136		136	0		-0-
08	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	4806 3	127 9	Y	115		115	0		-0-
09	5940 X	5277	-0-	-663	-0-	5188 3	89 9	Y	81		81	0		-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065				
04	5370 X	3848	-0-	-1522	-0-	3848 3		N	-0-		-0-			-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	5280 X	4520	-0-	-760	-0-	4520 3		N	-0-		-0-			-0-
07	5456 X	4450	-0-	-1006	-0-	4450 3		N	-0-		-0-			-0-
08	5456 X	4881	-0-	-575	-0-	4881 3		N	-0-		-0-			-0-
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-	3725 3		N	-0-		-0-			-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981				
*03	2976 X	2889	-0-	-87	-0-	2744 3	145 9	Y	132		132	0		-0-
04	4080 X	2036	-0-	-2044	-0-	1936 3	100 9	Y	91		91	0		-0-
05	4216 X	2634	-0-	-1582	-0-	2501 3	133 9	Y	121		121	0		-0-
*06	4080 X	2648	-0-	-1432	-0-	2496 3	152 9	Y	138		138	0		-0-
07	3286 X	394	-0-	-2892	-0-	370 3	24 9	Y	22		22	0		-0-
08	2852 X	2462	-0-	-390	-0-	2327 3	135 9	Y	123		123	0		-0-
09	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2318 3	127 9	Y	115		115	0		-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501 - 18822				
04	3060 X	2397	-0-	-663	-0-	277 1	1365 3	Y	686		686	0		-0-
						755 9								
05	3162 X	1560	-0-	-1602	-0-	170 1	800 3	Y	536		536	0		-0-
						590 9								
*06	3930 X	1384	-0-	-2546	-0-	149 1	887 3	Y	316		316	0		-0-
						348 9								
07	4061 X	181	-0-	-3880	-0-	9 1	49 3	Y	112		112	0		-0-
						123 9								
08	4092 X	176	-0-	-3916	-0-	7 1	49 3	Y	109		109	0		-0-
						120 9								
09	2400 X	57	-0-	-2343	-0-	2 1	26 3	Y	26		26	0		-0-
						29 9								

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901				
*03	42868 X	42868	-0-	-0-	-0-	41241 3	1627 9	Y	1479		1479	0		-0-
04	38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	36557 3	1546 9	Y	1405		1405	0		-0-
05	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	35199 3	1475 9	Y	1341		1341	0		-0-
*06	33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	32258 3	1304 9	Y	1185		1185	0		-0-
07	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	29881 3	1208 9	Y	1098		1098	0		-0-
08	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	26676 3	1161 9	Y	1055		1055	0		-0-
09	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	24932 3	1058 9	Y	962		962	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13130 - 18677
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4620 X	2389	-0-	-2231	-0-	2348 3	41 9 Y	37	37 0	-0-
05	3658 X	2752	-0-	-906	-0-	2713 3	39 9 Y	35	35 0	-0-
06	3540 X	2790	-0-	-750	-0-	2746 3	44 9 Y	40	40 0	-0-
07	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	2885 3	29 9 Y	26	26 0	-0-
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2831 3	29 9 Y	26	26 0	-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2853 3	17 9 Y	15	15 0	-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.13498 - 18881
*03	4030 X	3256	-0-	-774	-0-	3234 3	22 9 Y	20	20 0	-0-
04	4470 X	1041	-0-	-3429	-0-	1031 3	10 9 Y	9	9 0	-0-
05	4619 X	1709	-0-	-2910	-0-	1694 3	15 9 Y	14	14 0	-0-
*06	4470 X	2076	-0-	-2394	-0-	2061 3	15 9 Y	14	14 0	-0-
07	4619 X	2159	-0-	-2460	-0-	2142 3	17 9 Y	15	15 0	-0-
08	3255 X	2107	-0-	-1148	-0-	2088 3	19 9 Y	17	17 0	-0-
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2233 3	17 9 Y	15	15 0	-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522 - 18601
*03	2304 N	1972	-0-	-332	-0-	1962 3	10 9 Y	9	9 0	-0-
04	2820 X	1012	-0-	-1808	-0-	1004 3	8 9 Y	7	7 0	-0-
05	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	2462 3	11 9 Y	10	10 0	-0-
*06	2820 X	198	-0-	-2622	-0-	198 3	Y	-0-	-0 0	-0-
07	2914 X	1296	-0-	-1618	-0-	1284 3	12 9 Y	11	11 0	-0-
08	2511 X	2297	-0-	-214	-0-	2287 3	10 9 Y	9	9 0	-0-
09	2430 X	817	-0-	-1613	-0-	810 3	7 9 Y	6	6 0	-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549 - 19191
04	4500 X	1775	-0-	-2725	-0-	1775 3	Y	-0-	-0 0	-0-
05	4650 X	662	-0-	-3988	-0-	662 3	Y	-0-	-0 0	-0-
06	4500 X	1729	-0-	-2771	-0-	1729 3	Y	-0-	-0 0	-0-
07	4123 X	112	-0-	-4011	-0-	112 3	Y	-0-	-0 0	-0-
08	4123 X	699	-0-	-3424	-0-	699 3	Y	-0-	-0 0	-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3	Y	-0-	-0 0	-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380 - 17759
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3088 3	39 9 Y	35	35 0	-0-
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2750 3	41 9 Y	37	37 0	-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2541 3	17 9 Y	15	15 0	-0-
07	3224 X	2463	-0-	-761	-0-	2430 3	33 9 Y	30	30 0	-0-
08	3224 X	2331	-0-	-893	-0-	2301 3	30 9 Y	27	27 0	-0-
09	3120 X	1649	-0-	-1471	-0-	1641 3	8 9 Y	7	7 0	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550 - 18551
*03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4943 3	413 9 Y	375	375 0	-0-
04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	5029 3	427 9 Y	388	388 0	-0-
05	6169 X	4246	-0-	-1923	-0-	3888 3	358 9 Y	325	325 0	-0-
*06	5970 X	4136	-0-	-1834	-0-	3794 3	342 9 Y	311	311 0	-0-
07	6169 X	4156	-0-	-2013	-0-	3800 3	356 9 Y	324	324 0	-0-
08	5642 X	4089	-0-	-1553	-0-	3737 3	352 9 Y	320	320 0	-0-
09	5460 X	3825	-0-	-1635	-0-	3497 3	328 9 Y	298	298 0	-0-

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 #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	3521	-0-	521	521	302	1	1948	3	Y	1130	1137	0		8
						28	4	1243	9						
05	3100 N	4152	-0-	1052	1573	407	1	2659	3	Y	981	982	0		7
						7	4	1079	9						
06	3000 N	3345	-0-	345	1918	422	1	2276	3	Y	583	582	0		8
						6	4	641	9						
07	4193 X	2275	-0-	-1918	-0-	247	1	1465	3	Y	509	514	0		3
						3	4	560	9						
08	4154 X	2777	-0-	-1377	-0-	283	1	1886	3	Y	550	548	0		5
						3	4	605	9						
09	4020 X	541	-0-	-3479	-0-	8	1	51	3	Y	438	438	0		5
						482	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032						
04	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	1587	1	13029	3	Y	106	109	0		4
						105	4	117	9						
05	7223 X	5616	-0-	-1607	-0-	837	1	4615	3	Y	124	124	0		4
						28	4	136	9						
06	6990 X	165	-0-	-6825	-0-	3	1	17	3	Y	132	130	0		6
						145	9								
07	7502 X	608	-0-	-6894	-0-	67	1	372	3	Y	152	153	0		5
						2	4	167	9						
08	15283 X	583	-0-	-14700	-0-	69	1	369	3	Y	130	131	0		4
						2	4	143	9						
09	14790 X	585	-0-	-14205	-0-	71	1	357	3	Y	141	141	0		4
						2	4	155	9						
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034						
04	4110 X	3021	-0-	-1089	-0-	295	1	2425	3	Y	255	287	0		10
						20	4	281	9						
05	2139 X	1091	-0-	-1048	-0-	111	1	610	3	Y	333	332	0		11
						4	4	366	9						
06	6120 X	2188	-0-	-3932	-0-	268	1	1556	3	Y	323	320	0		14
						9	4	355	9						
07	6324 X	2791	-0-	-3533	-0-	364	1	2010	3	Y	371	373	0		12
						9	4	408	9						
08	6324 X	3410	-0-	-2914	-0-	411	1	2191	3	Y	724	713	0		23
						12	4	796	9						
09	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	350	1	1755	3	Y	356	369	0		10
						11	4	392	9						
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459						
04	1230 X	1045	-0-	-185	-0-	288	1	558	3	Y	173	174	0		9
						9	4	190	9						
05	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	339	1	806	3	Y	187	188	0		8
						6	4	206	9						
06	1530 X	1014	-0-	-516	-0-	242	1	580	3	Y	172	171	0		9
						3	4	189	9						
*07	1581 X	574	-0-	-1007	-0-	113	1	273	3	Y	169	169	0		9
						2	4	186	9						
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		Y	-0-			-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		Y	-0-			-0-
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		Y	-0-			-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-			-0-
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		Y	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	1850	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
*06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							
07	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	117	1	1627	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	125	1	1612	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	99	1	1876	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
05	2294 X	2175	-0-	-119	-0-	125	1	1717	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							
*06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	3	Y	264	264	0	-0-
						290	9							
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	127	1	1538	3	Y	300	300	0	-0-
						330	9							

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

04	2850 X	367	-0-	-2483	-0-	12	1	221	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							
05	2759 X	188	-0-	-2571	-0-	6	1	79	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
*06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110		PERF.12584 - 18940	
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
04	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	261 1	2568 3	Y	562	557 0	10
						25 4	618 9				
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	286 1	3177 3	Y	683	686 0	7
						6 4	751 9				
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	261 1	2905 3	Y	595	263 0	333 1 6
						6 4	655 9				
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	296 1	3182 3	Y	639	639 0	6
						5 4	703 9				
08	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	215 1	2220 3	Y	553	552 0	7
						6 4	608 9				
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	403 1	4329 3	Y	1170	1161 0	16
						6 4	1287 9				

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507 - 19668	
04	3540 X	2822	-0-	-718	-0-	117 1	2218 3	Y	443	443 0	-0-
						487 9					
05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	179 1	2485 3	Y	1329	1329 0	-0-
						1462 9					
*06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	153 1	2340 3	Y	1500	1500 0	-0-
						1650 9					
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	177 1	2471 3	Y	574	574 0	-0-
						631 9					
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	174 1	2244 3	Y	748	748 0	-0-
						823 9					
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	135 1	1638 3	Y	388	388 0	-0-
						427 9					

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150 - 16901	
*03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3920 3	208 9	Y	189	189 0	-0-
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2892 3	169 9	Y	154	154 0	-0-
05	4805 X	2989	-0-	-1816	-0-	2815 3	174 9	Y	158	158 0	-0-
*06	4650 X	3023	-0-	-1627	-0-	2846 3	177 9	Y	161	161 0	-0-
07	4805 X	3017	-0-	-1788	-0-	2833 3	184 9	Y	167	167 0	-0-
08	4185 X	2951	-0-	-1234	-0-	2780 3	171 9	Y	155	155 0	-0-
09	3060 X	964	-0-	-2096	-0-	913 3	51 9	Y	46	46 0	-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12657 - 18275	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672 - 19393	
04	3780 X	666	-0-	-3114	-0-	475 3	191 9	Y	174	174 0	-0-
05	3906 X	652	-0-	-3254	-0-	443 3	209 9	Y	190	190 0	-0-
*06	3780 X	812	-0-	-2968	-0-	584 3	228 9	Y	207	207 0	-0-
07	2914 X	759	-0-	-2155	-0-	576 3	183 9	Y	166	166 0	-0-
08	682 X	681	-0-	-1	-0-	529 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641			
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	2250 N	1318	-0-	-932	-0-	54 1	1013 3	Y	228	228 0	-0-	
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	251 9	135 1	1860 3	Y	347	347 0	-0-
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	382 9	93 1	1407 3	Y	228	228 0	-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	251 9	111 1	1551 3	Y	254	254 0	-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	279 9	105 1	1357 3	Y	688	688 0	-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	121 1	757 9	1470 3	Y	150	150 0	-0-
						165 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997			
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	462 1	2981 3	Y	826	840 0	6	
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	43 4	909 9	Y	848	848 0	6	
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	359 1	2348 3	Y	576	574 0	8	
07	4557 X	3389	-0-	-1168	-0-	6 4	933 9	Y	459	464 0	3	
08	4557 X	3247	-0-	-1310	-0-	364 1	1966 3	Y	425	424 0	4	
09	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-	5 4	634 9	Y	402	402 0	4	
						415 1	2464 3	Y				
						5 4	505 9	Y				
						363 1	2412 3	Y				
						4 4	468 9	Y				
						285 1	1782 3	Y				
						7 4	442 9	Y				
KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306			
04	990 N	624	-0-	-366	-0-	10 1	62 3	Y	501	508 0	4	
05	837 N	602	-0-	-235	-0-	1 4	551 9	Y	484	485 0	3	
06	630 N	402	-0-	-228	-0-	9 1	61 3	Y	323	322 0	4	
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	532 9	40 3	Y	382	383 0	3	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	Y	471	470 0	4	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	355 9	67 3	Y	517	516 0	5	
						9 1		Y				
						420 9		Y				
						10 1		Y				
						518 9		Y				
						12 1		Y				
						569 9		Y				
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249			
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3		N	-0-		-0-	
05	651 N	64	-0-	-587	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
06	420 N	39	-0-	-381	-0-	39 3		N	-0-		-0-	
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-	
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401			
*03	1984 X	1079	-0-	-905	-0-	998 3	81 9	Y	74	74 0	-0-	
04	1920 X	1617	-0-	-303	-0-	1520 3	97 9	Y	88	88 0	-0-	
05	3255 X	1667	-0-	-1588	-0-	1564 3	103 9	Y	94	94 0	-0-	
*06	3150 X	1638	-0-	-1512	-0-	1529 3	109 9	Y	99	99 0	-0-	
07	3255 X	1693	-0-	-1562	-0-	1574 3	119 9	Y	108	108 0	-0-	
08	1674 X	1673	-0-	-1	-0-	1551 3	122 9	Y	111	111 0	-0-	
09	1650 X	1601	-0-	-49	-0-	1487 3	114 9	Y	104	104 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	245	1	903	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
*06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	273	1	728	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
07	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	290	1	798	3	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	260	1	986	3	Y	356	356	0	-0-
						392	9							
09	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	220	1	773	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401					
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1348	3	96	9	N	87	87	0	-0-
04	390 N	104	-0-	-286	-0-	103	3	1	9	N	1	1	0	-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1861	3	154	9	N	140	140	0	-0-
*06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1511	3	121	9	N	110	110	0	-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1449	3	119	9	N	108	108	0	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1418	3	118	9	N	107	107	0	-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	3	111	9	N	101	101	0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111					
*03	2416 N	454	-0-	-1962	-0-	425	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
04	1830 X	840	-0-	-990	-0-	789	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
05	1891 X	84	-0-	-1807	-0-	49	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
*06	1830 X	111	-0-	-1719	-0-	78	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3650	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2324	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1606	3	77	9	Y	70	70	0	-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921					
*03	2325 X	1259	-0-	-1066	-0-	1138	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2971	3	452	9	Y	411	411	0	-0-
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2244	3	386	9	Y	351	351	0	-0-
*06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1920	3	334	9	Y	304	304	0	-0-
07	3534 X	384	-0-	-3150	-0-	301	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
08	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	2882	3	432	9	Y	393	393	0	-0-
09	3420 X	1566	-0-	-1854	-0-	1369	3	197	9	Y	179	179	0	-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702					
04	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
05	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-	-0-	0	-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE						
04	12540 X	9687	-0-	-2853	-0-	9687	3		N	-0-	-0-
05	10540 X	9687	-0-	-853	-0-	9687	3		N	-0-	-0-
06	10020 X	9658	-0-	-362	-0-	9658	3		N	-0-	-0-
07	10106 X	9596	-0-	-510	-0-	9596	3		N	-0-	-0-
08	10106 X	9008	-0-	-1098	-0-	9008	3		N	-0-	-0-
09	9690 X	8747	-0-	-943	-0-	8747	3		N	-0-	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356		
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	3	Y	122
						134	9				122
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	139
						153	9				139
*06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	26	1	743	3	Y	161
						177	9				161
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	266
						293	9				266
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	923	3	Y	202
						222	9				202

MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351		
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	62	1	2034	3	Y	450
						495	9				450
05	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	68	1	1977	3	Y	499
						549	9				499
*06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	61	1	1752	3	Y	601
						661	9				601
07	2697 X	16	-0-	-2681	-0-	3	3	13	9	Y	12
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	115	1	3119	3	Y	883
						971	9				883
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	98	1	2351	3	Y	134
						147	9				134

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246		
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	
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	116 1	3796 3	Y	753	753 0	-0-
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	828 9	3097 3	Y	623	623 0	-0-
*06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	106 1	1920 3	Y	647	647 0	-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	685 9		Y	-0-		-0-
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	66 1	3291 3	Y	807	807 0	-0-
09	3630 X	3025	-0-	-605	-0-	712 9	2212 3	Y	655	655 0	-0-
						888 9					
						92 1					
						721 9					

NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789		
04	1110 N	55	-0-	-1055	-0-	13 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
05	1395 N	28	-0-	-1367	-0-	16 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	629 3	215 9	Y	195	195 0	-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1328 3	114 9	Y	104	104 0	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	71 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
09	870 N	37	-0-	-833	-0-	22 3	15 9	Y	14	14 0	-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632		
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	150 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
*06	90 N	62	-0-	-28	-0-	58 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	129 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118 3	4 9	Y	4	4 0	-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349		
04	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	2205 3	360 9	Y	327	327 0	-0-
05	2945 X	266	-0-	-2679	-0-	236 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
*06	2850 X	1208	-0-	-1642	-0-	1081 3	127 9	Y	115	115 0	-0-
07	2945 X	2598	-0-	-347	-0-	2347 3	251 9	Y	228	228 0	-0-
08	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	50 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
09	2580 X	17	-0-	-2563	-0-	17 3		Y	-0-		-0-

FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041		
04	2400 N	190	-0-	-2210	-0-	190 3		Y	-0-		-0-
05	2294 N	621	-0-	-1673	-0-	618 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2629 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2399 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
09	2640 N	2078	-0-	-562	-0-	2069 3	9 9	Y	8	8 0	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101		
*03	3782 X	3144	-0-	-638	-0-	3132 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
04	4050 X	2906	-0-	-1144	-0-	2894 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
05	4185 X	2294	-0-	-1891	-0-	2285 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
*06	4050 X	2748	-0-	-1302	-0-	2737 3	11 9	Y	10	10 0	-0-
07	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	2800 3	11 9	Y	10	10 0	-0-
08	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2796 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
09	2910 X	2693	-0-	-217	-0-	2683 3	10 9	Y	9	9 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13125 - 18001		
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		
04		3000 N	3654	-0-	654	654	3597 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
05		2787 X	2133	-0-	-654	-0-	2093 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
06		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3508 3	41 9	Y	37	37 0	-0-
07		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2189 3	51 9	Y	46	46 0	-0-
08		3782 X	2389	-0-	-1393	-0-	2338 3	51 9	Y	46	46 0	-0-
09		3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	2424 3	33 9	Y	30	30 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12470 - 17371		
*03		T. A.	63	-0-	63	128	63 3		Y	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-	-0-	-0-
06		128 X	-0-	-0-	-128	-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-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14280 - 19902		
04		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375 3		N	-0-	-0-	-0-
05		1488 N	402	-0-	-1086	-0-	402 3		N	-0-	-0-	-0-
06		1380 N	713	-0-	-667	-0-	713 3		N	-0-	-0-	-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-	-0-	-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-	-0-	-0-
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-	-0-	-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.13418 - 17702		
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1207 3	64 9	Y	58	58 0	-0-
04		1020 N	993	-0-	-27	-0-	935 3	58 9	Y	53	53 0	-0-
05		1395 N	797	-0-	-598	-0-	753 3	44 9	Y	40	40 0	-0-
*06		1230 N	689	-0-	-541	-0-	646 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
07		1023 N	808	-0-	-215	-0-	752 3	56 9	Y	51	51 0	-0-
08		806 N	604	-0-	-202	-0-	563 3	41 9	Y	37	37 0	-0-
09		690 N	241	-0-	-449	-0-	190 3	51 9	Y	46	46 0	-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140 - 19301		
*03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3495 3	392 9	Y	356	356 0	-0-
04		3120 X	2564	-0-	-556	-0-	2237 3	327 9	Y	297	297 0	-0-
05		4340 X	3198	-0-	-1142	-0-	2779 3	419 9	Y	381	381 0	-0-
*06		4200 X	1171	-0-	-3029	-0-	1036 3	135 9	Y	123	123 0	-0-
07		4340 X	1590	-0-	-2750	-0-	1399 3	191 9	Y	174	174 0	-0-
08		3875 X	2508	-0-	-1367	-0-	2235 3	273 9	Y	248	248 0	-0-
09		2970 X	1062	-0-	-1908	-0-	1062 3		Y	-0-	-0-	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314 - 18985		
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1418 3	81 9	Y	74	74 0	-0-
05		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1395 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
*06		1590 N	1454	-0-	-136	-0-	1373 3	81 9	Y	74	74 0	-0-
07		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3		Y	-0-	-0-	-0-
09		1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386 3		Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470

04	52680 X	52680	-0-	-0-	-0-	2239	1	42255	3	Y	7442	7442	0			-0-
						8186	9									
05	39807 X	39807	-0-	-0-	-0-	2324	1	31854	3	Y	5117	5117	0			-0-
						5629	9									
*06	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	1711	1	25970	3	Y	5146	5146	0			-0-
						5661	9									
07	31204 X	31204	-0-	-0-	-0-	1771	1	24613	3	Y	4382	4382	0			-0-
						4820	9									
08	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	1678	1	21579	3	Y	3349	3349	0			-0-
						3684	9									
09	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1290	1	15641	3	Y	3266	3266	0			-0-
						3593	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1014	3	111	9	N	101	101	0			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	991	3	107	9	N	97	97	0			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1018	3	111	9	N	101	101	0			-0-
*06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	984	3	109	9	N	99	99	0			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1040	3	121	9	N	110	110	0			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	967	3	116	9	N	105	105	0			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	3	117	9	N	106	106	0			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

*03	2449 X	2070	-0-	-379	-0-	1937	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
04	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	1722	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
05	2790 X	1907	-0-	-883	-0-	1778	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
*06	2700 X	1795	-0-	-905	-0-	1674	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
07	2077 X	1832	-0-	-245	-0-	1701	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
08	2077 X	1825	-0-	-252	-0-	1689	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
09	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1618	3	125	9	Y	114	114	0			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

*03	3100 N	6863	-0-	3763	6120	6062	3	801	9	Y	728	728	0			-0-
04	3000 N	4550	-0-	1550	7670	4075	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
*05	10977 X	3307	-0-	-7670	-0-	2951	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
*06	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	1892	3	296	9	Y	269	269	0			-0-
07	1829 X	1471	-0-	-358	-0-	1289	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
08	1829 X	971	-0-	-858	-0-	847	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
09	1770 X	619	-0-	-1151	-0-	571	3	48	9	Y	44	44	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1500 X	696	-0-	-804	-0-	66	1	451	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07	2356 X	15	-0-	-2341	-0-		2	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051					
*03	2511 X	1830	-0-	-681	-0-	1732	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
04	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2439	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
05	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2581	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
*06	3120 X	2392	-0-	-728	-0-	2245	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
07	3224 X	2299	-0-	-925	-0-	2214	3	85	9	Y	77	77	0	-0-
08	2790 X	2117	-0-	-673	-0-	2042	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
09	2700 X	2081	-0-	-619	-0-	2006	3	75	9	Y	68	68	0	-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271					
04	2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-			-0-
05	2480 X	1947	-0-	-533	-0-	1947	3			Y	-0-			-0-
06	2400 X	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			Y	-0-			-0-
07	2294 X	1866	-0-	-428	-0-	1866	3			Y	-0-			-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-			-0-
09	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	2003	3			Y	-0-			-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687					
04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	1428	1	9223	3	Y	3867	3886	0	28
						132	4	4254	9					
05	30508 X	30508	-0-	-0-	-0-	2971	1	19436	3	Y	7318	7293	0	53
						51	4	8050	9					
06	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	2440	1	13169	3	Y	3269	3279	0	43
						36	4	3596	9					
07	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	2098	1	12464	3	Y	792	830	0	5
						26	4	871	9					
08	30504 X	10466	-0-	-20038	-0-	1310	1	8713	3	Y	390	392	0	3
						14	4	429	9					
09	29520 X	3342	-0-	-26178	-0-	404	1	2523	3	Y	369	368	0	4
						9	4	406	9					

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202					
*03	3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	2643	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
04	3780 X	69	-0-	-3711	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	2933	-0-	-1469	-0-	2693	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
*06	4260 X	4055	-0-	-205	-0-	3730	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
07	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	3165	3	292	9	Y	265	265	0	-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	2960	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
09	4110 X	2923	-0-	-1187	-0-	2758	3	165	9	Y	150	150	0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191					
*03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2510	3	209	9	Y	190	190	0	-0-
04	3870 X	2590	-0-	-1280	-0-	2384	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
05	3999 X	2090	-0-	-1909	-0-	1924	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
*06	3870 X	1890	-0-	-1980	-0-	1476	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3251	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
08	2759 X	2525	-0-	-234	-0-	2310	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
09	2580 X	2439	-0-	-141	-0-	2237	3	202	9	Y	184	184	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	762	1	5134	3	Y	176	176	0		-0-
						194	9								
05	930 X	7	-0-	-923	-0-	3	3		4	9	Y	4	4	0	-0-
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3611	3	Y	256	256	0		-0-
						282	9								
07	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	315	1	7505	3	Y	252	252	0		-0-
						277	9								
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	290	1	6518	3	Y	218	218	0		-0-
						240	9								
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	3	Y	32	32	0		-0-
						35	9								

MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299						
04	750 N	327	-0-	-423	-0-	7	1	25	3	Y	268	268	0		8
						295	9								
05	899 N	141	-0-	-758	-0-	3	1	10	3	Y	116	120	0		4
						128	9								
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045						
04	2850 X	76	-0-	-2774	-0-	1	1	18	3	Y	52	52	0		-0-
						57	9								
05	2945 X	302	-0-	-2643	-0-	19	1	258	3	Y	23	23	0		-0-
						25	9								
*06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	141	1	2141	3	Y	170	170	0		-0-
						187	9								
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	166	1	2308	3	Y	216	216	0		-0-
						238	9								
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	233	1	2998	3	Y	231	231	0		-0-
						254	9								
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	265	1	3207	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								

FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601						
*03	3162 X	2355	-0-	-807	-0-	2221	3	134	9	Y	122	122	0		-0-
04	6300 X	3336	-0-	-2964	-0-	3132	3	204	9	Y	185	185	0		-0-
05	6510 X	5349	-0-	-1161	-0-	5057	3	292	9	Y	265	265	0		-0-
*06	6300 X	4068	-0-	-2232	-0-	3838	3	230	9	Y	209	209	0		-0-
07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4212	3	262	9	Y	238	238	0		-0-
08	5425 X	4214	-0-	-1211	-0-	3993	3	221	9	Y	201	201	0		-0-
09	5250 X	2389	-0-	-2861	-0-	2279	3	110	9	Y	100	100	0		-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573						
04	360 N	50	-0-	-310	-0-	7	1	42	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	384	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	33	33	0		-0-
						36	9								
08	434 N	176	-0-	-258	-0-	20	1	132	3	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170				
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	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	634 1	1230 3	Y	1257	1270 0	65		
						19 4	1383 9						
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	564 1	1342 3	Y	1580	1578 0	67		
						9 4	1738 9						
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	575 1	1379 3	Y	1366	1361 0	72		
						7 4	1503 9						
*07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	592 1	1437 3	Y	1605	1587 0	90		
						11 4	1766 9						
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	637 1	1403 3	Y	1542	1558 0	74		
						7 4	1696 9						
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	621 1	1335 3	Y	1567	1560 0	81		
						5 4	1724 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629				
04	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	1651 1	10663 3	Y	7965	7912 0	59		
						153 4	8762 9						
05	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-	3645 1	23842 3	Y	7092	7100 0	51		
						62 4	7801 9						
06	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	2684 1	14486 3	Y	4661	4651 0	61		
						39 4	5127 9						
07	20739 X	14305	-0-	-6434	-0-	1468 1	8718 3	Y	3728	3764 0	25		
						18 4	4101 9						
08	32302 X	21018	-0-	-11284	-0-	2146 1	14276 3	Y	4157	4145 0	37		
						23 4	4573 9						
09	31260 X	14941	-0-	-16319	-0-	1661 1	10379 3	Y	2603	2613 0	27		
						38 4	2863 9						
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810				
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	58 0	-0-		
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		-0-		
06	4590 X	497	-0-	-4093	-0-	38 1	202 3	Y	233	230 0	3		
						1 4	256 9						
07	4743 X	132	-0-	-4611	-0-	3 1	16 3	Y	103	105 0	1		
						113 9							
08	T. A.	20	-0-	20	20	2 3	18 9	Y	16	17 0	-0-		
09	T. A.	20	-0-	20	40	1 3	19 9	Y	17	17 0	-0-		
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013			TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325				
04	3900 X	2880	-0-	-1020	-0-	300 1	2461 3	Y	90	90 0	3		
						20 4	99 9						
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	612 1	3376 3	Y	81	81 0	3		
						21 4	89 9						
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	450 1	2613 3	Y	77	77 0	3		
						15 4	85 9						
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	482 1	2664 3	Y	105	105 0	3		
						12 4	116 9						
08	4092 X	3486	-0-	-606	-0-	531 1	2827 3	Y	102	102 0	3		
						16 4	112 9						
09	3960 X	3096	-0-	-864	-0-	493 1	2470 3	Y	107	107 0	3		
						15 4	118 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	2220 X	1291	-0-	-929	-0-	162 1	985 3	Y	118	107 0		40
						14 4	130 9					
05	2294 X	1235	-0-	-1059	-0-	183 1	935 3	Y	93	112 0		21
						15 4	102 9					
06	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	194 1	875 3	Y	109	101 0		29
						17 4	120 9					
07	1581 X	894	-0-	-687	-0-	123 1	599 3	Y	146	137 0		38
						11 4	161 9					
08	1457 X	1086	-0-	-371	-0-	191 1	729 3	Y	139	137 0		40
						13 4	153 9					
09	1290 X	1186	-0-	-104	-0-	215 1	843 3	Y	90	106 0		24
						29 4	99 9					

NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687			
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	142 1	866 3	Y	108	126 0		37
						12 4	119 9					
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	144 1	733 3	Y	127	135 0		29
						12 4	140 9					
06	1380 X	740	-0-	-640	-0-	107 1	483 3	Y	128	123 0		34
						9 4	141 9					
07	1426 X	1130	-0-	-296	-0-	166 1	807 3	Y	129	130 0		33
						15 4	142 9					
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	242 1	925 3	Y	205	179 0		59
						17 4	226 9					
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	225 1	883 3	Y	132	156 0		35
						30 4	145 9					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267			
04	15060 X	14428	-0-	-632	-0-	1300 1	12814 3	Y	170	169 0		3
						127 4	187 9					
05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	1212 1	13445 3	Y	141	143 0		1
						27 4	155 9					
06	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	1183 1	13180 3	Y	173	76 0	96 1	2
						26 4	190 9					
07	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1670 1	17972 3	Y	162	162 0		2
						26 4	178 9					
08	14911 X	1974	-0-	-12937	-0-	169 1	1741 3	Y	54	55 0		1
						5 4	59 9					
09	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	1782 1	19124 3	Y	229	227 0		3
						26 4	252 9					

KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997			
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	438 1	2826 3	Y	536	548 0		4
						41 4	590 9					
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	450 1	2945 3	Y	510	510 0		4
						8 4	561 9					
06	5160 X	2808	-0-	-2352	-0-	402 1	2172 3	Y	207	208 0		3
						6 4	228 9					
07	5332 X	1667	-0-	-3665	-0-	238 1	1414 3	Y	11	14 0		-0-
						3 4	12 9					
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	687 1	4572 3	Y	310	307 0		3
						7 4	341 9					
09	3900 X	3448	-0-	-452	-0-	431 1	2692 3	Y	286	286 0		3
						10 4	315 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4221	3	128	9	Y	116	-0-
04	4200 X	2137	-0-	-2063	-0-	2067	3	70	9	Y	64	-0-
05	4712 X	4465	-0-	-247	-0-	4322	3	143	9	Y	130	-0-
*06	4560 X	4016	-0-	-544	-0-	3892	3	124	9	Y	113	-0-
07	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	3768	3	128	9	Y	116	-0-
08	4526 X	3697	-0-	-829	-0-	3572	3	125	9	Y	114	-0-
09	4380 X	3579	-0-	-801	-0-	3469	3	110	9	Y	100	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

04	1590 X	1191	-0-	-399	-0-	1182	3	9	9	Y	8	-0-
05	1829 X	1171	-0-	-658	-0-	988	3	183	9	Y	166	-0-
*06	1800 X	171	-0-	-1629	-0-	165	3	6	9	Y	5	-0-
07	1860 X	1004	-0-	-856	-0-	807	3	197	9	Y	179	-0-
08	1178 N	68	-0-	-1110	-0-	51	3	17	9	Y	15	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

04	3990 X	1899	-0-	-2091	-0-	226	1	1462	3	Y	173	1
						21	4	190	9			
05	4123 X	1547	-0-	-2576	-0-	183	1	1196	3	Y	150	1
						3	4	165	9			
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	869	1	4688	3	Y	505	7
						13	4	556	9			
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	854	1	5070	3	Y	428	3
						10	4	471	9			
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	804	1	5349	3	Y	373	3
						9	4	410	9			
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	750	1	4690	3	Y	319	3
						17	4	351	9			

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1438	3	25	9	Y	23	-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	3	18	9	Y	16	-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1288	3	23	9	Y	21	-0-
*06	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1231	3	22	9	Y	20	-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24	-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	Y	21	-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

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	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	Y	395	-0-
						435	9					
08	3100 N	3729	-0-	629	629	203	1	2617	3	Y	826	-0-
						909	9					
09	3000 N	2586	-0-	-414	215	135	1	1644	3	Y	734	-0-
						807	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT C															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
04		3900 X	3149	-0-	-751	-0-	225	1	2218	3	Y	622	618	0	11
							22	4	684	9					
05		5146 X	3090	-0-	-2056	-0-	206	1	2283	3	Y	542	548	0	5
							5	4	596	9					
06		4950 X	2799	-0-	-2151	-0-	188	1	2095	3	Y	465	205	0	260 1
							4	4	512	9					
07		5115 X	2882	-0-	-2233	-0-	198	1	2132	3	Y	499	499	0	5
							3	4	549	9					
08		3720 X	2621	-0-	-1099	-0-	180	1	1853	3	Y	530	528	0	7
							5	4	583	9					
09		3150 X	3108	-0-	-42	-0-	197	1	2113	3	Y	723	720	0	10
							3	4	795	9					
WESTON-HENKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380															
04		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	1819	3	Y	360	362	0	6
							18	4	396	9					
05		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	171	1	1897	3	Y	183	187	0	2
							4	4	201	9					
06		3180 X	822	-0-	-2358	-0-	53	1	593	3	Y	159	70	0	89 1
							1	4	175	9					
07		3286 X	1773	-0-	-1513	-0-	125	1	1347	3	Y	272	271	0	3
							2	4	299	9					
08		3286 X	1027	-0-	-2259	-0-	83	1	856	3	Y	78	80	0	1
							2	4	86	9					
09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2004	3	Y	369	365	0	5
							3	4	406	9					
LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
*03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*06		3000 N	9496	-0-	6496	6496	7796	3	1700	9	Y	1545	1545	0	-0-
07		3100 N	7450	-0-	4350	10846	5581	3	1869	9	Y	1699	1699	0	-0-
08		3100 N	4647	-0-	1547	12393	3666	3	981	9	Y	892	892	0	-0-
09		15702 X	3309	-0-	-12393	-0-	2532	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
MOBIL UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821															
04		2190 X	2075	-0-	-115	-0-	148	1	1456	3	Y	415	413	0	7
							14	4	457	9					
05		2263 X	2242	-0-	-21	-0-	152	1	1687	3	Y	364	367	0	4
							3	4	400	9					
06		2430 X	2096	-0-	-334	-0-	141	1	1575	3	Y	343	151	0	192 1
							3	4	377	9					
07		2511 X	2112	-0-	-399	-0-	148	1	1595	3	Y	334	335	0	3
							2	4	367	9					
08		2511 X	1800	-0-	-711	-0-	128	1	1324	3	Y	313	312	0	4
							4	4	344	9					
09		2160 X	1641	-0-	-519	-0-	111	1	1194	3	Y	304	304	0	4
							2	4	334	9					
LONG 01															
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
04		18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	16152	3	1923	9	Y	1748	1748	0	-0-
05		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	12941	3	1379	9	Y	1254	1254	0	-0-
*06		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	9804	3	1299	9	Y	1181	1181	0	-0-
07		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	9518	3	1287	9	Y	1170	1170	0	-0-
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4553	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	5070 X	4658	-0-	-412	-0-	4534	3	124	9	N	113	113	0		-0-
05	7719 X	2412	-0-	-5307	-0-	2361	3	51	9	N	46	46	0		-0-
06	7470 X	1827	-0-	-5643	-0-	1818	3	9	9	N	8	8	0		-0-
07	7719 X	1811	-0-	-5908	-0-	1780	3	31	9	N	28	28	0		-0-
08	4805 X	1269	-0-	-3536	-0-	1235	3	34	9	N	31	31	0		-0-
09	4650 X	1409	-0-	-3241	-0-	1397	3	12	9	N	11	11	0		-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013				TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879					
04	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	769	1	6311	3	Y	426	432	0		16
						51	4	469	9						
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	900	1	4962	3	Y	340	345	0		11
						30	4	374	9						
06	5940 X	5425	-0-	-515	-0-	751	1	4361	3	Y	262	262	0		11
						25	4	288	9						
07	7812 X	6732	-0-	-1080	-0-	954	1	5271	3	Y	439	436	0		14
						24	4	483	9						
08	7812 X	7062	-0-	-750	-0-	1049	1	5589	3	Y	356	359	0		11
						32	4	392	9						
09	7560 X	6713	-0-	-847	-0-	1033	1	5173	3	Y	432	431	0		12
						32	4	475	9						

FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 07/14/2022				TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534					
*03	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-	27213	3	1785	9	Y	1623	1623	0		-0-
04	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	25147	3	2129	9	Y	1935	1935	0		-0-
05	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	25562	3	2119	9	Y	1926	1926	0		-0-
*06	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	23305	3	1759	9	Y	1599	1599	0		-0-
07	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	24867	3	1793	9	Y	1630	1630	0		-0-
08	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	27130	3	1725	9	Y	1568	1568	0		-0-
09	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	26093	3	1604	9	Y	1458	1458	0		-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013				TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478					
04	3000 N	7316	-0-	4316	4316	60	1	6308	3	Y	862	862	0		-0-
						948	9								
05	3100 N	8590	-0-	5490	9806	32	1	7427	3	Y	1028	1028	0		-0-
						1131	9								
*06	3000 N	6278	-0-	3278	13084	18	1	5348	3	Y	829	829	0		-0-
						912	9								
*07	17663 X	4579	-0-	-13084	-0-	4053	3	526	9	Y	478	478	0		-0-
08	8742 X	4755	-0-	-3987	-0-	82	1	3849	3	Y	749	749	0		-0-
						824	9								
09	8460 X	4044	-0-	-4416	-0-	118	1	3550	3	Y	342	342	0		-0-
						376	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 271228		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846					
04	2040 X	1373	-0-	-667	-0-	93	1	921	3	Y	318	318	0		5
						9	4	350	9						
05	2728 X	2271	-0-	-457	-0-	137	1	1518	3	Y	557	557	0		5
						3	4	613	9						
06	2640 X	1746	-0-	-894	-0-	109	1	1209	3	Y	387	171	0	217 1	4
						2	4	426	9						
07	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	148	1	1597	3	Y	514	513	0		5
						2	4	565	9						
08	2263 X	1919	-0-	-344	-0-	136	1	1402	3	Y	343	343	0		5
						4	4	377	9						
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	1851	3	Y	430	429	0		6
						3	4	473	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1830 X	1601	-0-	-229	-0-	239	1	1145	3	Y	197	197	0			-0-
						217	9									
05	1488 X	298	-0-	-1190	-0-	28	1	135	3	Y	123	123	0			-0-
						135	9									
*06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	202	1	1187	3	Y	207	207	0			-0-
						228	9									
07	1643 X	1616	-0-	-27	-0-	249	1	1171	3	Y	178	178	0			-0-
						196	9									
08	1643 X	1304	-0-	-339	-0-	175	1	979	3	Y	136	136	0			-0-
						150	9									
09	1650 X	708	-0-	-942	-0-	40	1	486	3	Y	165	165	0			-0-
						182	9									

WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013				TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651						
04	5790 X	4047	-0-	-1743	-0-	33	1	3464	3	Y	500	500	0			-0-
						550	9									
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	21	1	4898	3	Y	751	751	0			-0-
						826	9									
*06	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	17	1	5036	3	Y	714	714	0			-0-
						785	9									
07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4326	3	601	9	Y	546	546	0			-0-
08	5828 X	4639	-0-	-1189	-0-	83	1	3937	3	Y	563	563	0			-0-
						619	9									
09	5940 X	4953	-0-	-987	-0-	135	1	4066	3	Y	684	684	0			-0-
						752	9									

MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014				TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459						
04	1770 X	1761	-0-	-9	-0-	156	1	1177	3	Y	377	376	0			5
						13	4	415	9							
05	1829 X	1188	-0-	-641	-0-	93	1	691	3	Y	365	366	0			4
						2	4	402	9							
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	245	1	1675	3	Y	392	391	0			5
						2	4	431	9							
*07	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	251	1	1619	3	Y	445	443	0			7
						6	4	490	9							
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	247	1	1525	3	Y	484	483	0			8
						4	4	532	9							
09	2340 X	2127	-0-	-213	-0-	218	1	1405	3	Y	455	456	0			7
						3	4	501	9							

MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400						
04	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	293	1	2211	3	Y	657	652	0			8
						25	4	723	9							
05	4061 X	2943	-0-	-1118	-0-	275	1	2054	3	Y	553	554	0			7
						6	4	608	9							
06	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	256	1	1751	3	Y	395	397	0			5
						3	4	435	9							
*07	3348 X	3088	-0-	-260	-0-	322	1	2074	3	Y	622	617	0			10
						8	4	684	9							
08	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	341	1	2099	3	Y	740	738	0			12
						5	4	814	9							
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	286	1	1840	3	Y	628	630	0			10
						4	4	691	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		2970 X	2737	-0-	-233	-0-	253 1	1905 3	Y	506	507 0				6
05		3379 X	2946	-0-	-433	-0-	22 4	557 9	Y	729	726 0				9
06		3540 X	554	-0-	-2986	-0-	253 1	1885 3	Y	445	449 0				5
*07		3658 X	2134	-0-	-1524	-0-	6 4	802 9	Y	554	550 0				9
08		3658 X	2232	-0-	-1426	-0-	8 1	56 3	Y	562	562 0				9
09		2850 X	1965	-0-	-885	-0-	490 9	1316 3	Y	493	494 0				8
							204 1	609 9							
							5 4	1386 3							
							225 1	618 9							
							3 4	1229 3							
							191 1	542 9							
							3 4								
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621															
*03		3224 X	1407	-0-	-1817	-0-	1225 3	182 9	Y	165	165 0				-0-
04		3120 X	1766	-0-	-1354	-0-	1520 3	246 9	Y	224	224 0				-0-
05		2232 X	387	-0-	-1845	-0-	328 3	59 9	Y	54	54 0				-0-
*06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2087 3	309 9	Y	281	281 0				-0-
07		1829 X	270	-0-	-1559	-0-	233 3	37 9	Y	34	34 0				-0-
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	2926 3	393 9	Y	357	357 0				-0-
09		2430 X	2145	-0-	-285	-0-	1875 3	270 9	Y	245	245 0				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661															
04		12300 X	1083	-0-	-11217	-0-	70 1	688 3	Y	289	288 0				5
05		6231 X	264	-0-	-5967	-0-	7 4	318 9	Y	219	222 0				2
06		4920 X	935	-0-	-3985	-0-	2 1	21 3	Y	381	167 0	212 1			4
07		5084 X	118	-0-	-4966	-0-	241 9	473 3	Y	100	103 0				1
08		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	42 1	419 9	Y	398	394 0				5
09		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1 4	7 3	Y	498	496 0				7
							110 9	674 3							
							65 1	438 9							
							2 4	1368 3							
							127 1	548 9							
							2 4								
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928															
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	654 3	147 9	Y	134	134 0				-0-
05		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	971 3	175 9	Y	159	159 0				-0-
*06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	894 3	156 9	Y	142	142 0				-0-
07		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	965 3	165 9	Y	150	150 0				-0-
08		400 X	400	-0-	-0-	-0-	317 3	83 9	Y	75	75 0				-0-
09		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	884 3	155 9	Y	141	141 0				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
04		7590 X	3137	-0-	-4453	-0-	243 1	1831 3	Y	947	946 0				12
05		7285 X	3531	-0-	-3754	-0-	21 4	1042 9	Y	953	953 0				12
06		5790 X	4912	-0-	-878	-0-	293 1	2183 3	Y	1327	1323 0				16
*07		5983 X	5119	-0-	-864	-0-	7 4	1048 9	Y	1528	1520 0				24
08		5084 X	3913	-0-	-1171	-0-	439 1	3009 3	Y	977	985 0				16
09		4920 X	3463	-0-	-1457	-0-	4 4	1460 9	Y	906	907 0				15
							460 1	2967 3							
							11 4	1681 9							
							395 1	2437 3							
							6 4	1075 9							
							331 1	2130 3							
							5 4	997 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5430 X	529	-0-	-4901	-0-	55 1	418 3	51 9	Y	46	51 0		1
05	4526 X	4402	-0-	-124	-0-	467 1	3481 3	443 9	Y	403	399 0		5
06	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	469 1	3213 3	426 9	Y	387	387 0		5
*07	4526 X	3501	-0-	-1025	-0-	412 1	2659 3	420 9	Y	382	381 0		6
08	4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	368 1	2271 3	437 9	Y	397	396 0		7
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	479 1	3084 3	832 9	Y	756	751 0		12

CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13182	- 18051	
04	3000 N	3439	-0-	439	439	139 1	2632 3	668 9	Y	607	607 0		-0-
05	2509 N	2070	-0-	-439	-0-	102 1	1408 3	560 9	Y	509	509 0		-0-
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	87 1	1324 3	399 9	Y	363	363 0		-0-
07	2728 X	2513	-0-	-215	-0-	137 1	1905 3	471 9	Y	428	428 0		-0-
08	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	157 1	2020 3	462 9	Y	420	420 0		-0-
09	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	155 1	1884 3	418 9	Y	380	380 0		-0-

DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13562	- 19423	
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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115	
04	6630 X	3356	-0-	-3274	-0-	368 1	1874 3	40 4	Y	976	964 0		51
05	5704 X	1378	-0-	-4326	-0-	159 1	606 3	18 4	Y	541	565 0		27
06	4260 X	2416	-0-	-1844	-0-	428 1	1503 3	32 4	Y	412	418 0		21
07	4123 X	3071	-0-	-1052	-0-	563 1	1920 3	81 4	Y	461	454 0		28
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	736 1	2730 3	129 4	Y	431	441 0		18
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	837 1	2948 3	139 4	Y	420	418 0		20

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411				
M O	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	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	143	1	2712	3	Y	725	725	0	-0-
						798	9							
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	179	1	2471	3	Y	811	811	0	-0-
						892	9							
*06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	151	1	2107	3	Y	539	539	0	-0-
						593	9							
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	207	1	2674	3	Y	854	854	0	-0-
						939	9							
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	204	1	2477	3	Y	763	763	0	-0-
						839	9							

DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511				
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	204	1	882	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	219	1	807	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	159	1	425	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	308	1	850	3	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	339	1	1282	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	222	1	780	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486				
04	810 X	410	-0-	-400	-0-	10	1	49	3	Y	318	313	0	17
						1	4	350	9					
05	651 X	323	-0-	-328	-0-	10	1	37	3	Y	250	254	0	13
						1	4	275	9					
06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	155	1	545	3	Y	222	223	0	12
						11	4	244	9					
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	259	1	883	3	Y	155	158	0	9
						37	4	171	9					
08	434 X	77	-0-	-357	-0-	2	1	7	3	Y	62	68	0	3
						68	9							
09	960 X	61	-0-	-899	-0-	1	1	5	3	Y	50	51	0	2
						55	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 PROD	INJECT. (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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	99 1	504 3	Y	415	402 0					22
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	11 4	457 9	Y	1002	974 0					50
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	214 1	817 3	Y	1233	1219 0					64
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	24 4	1102 9	Y	1236	1225 0					75
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	161 1	565 3	Y	1314	1334 0					55
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	12 4	1356 9	Y	1117	1120 0					52
						184 1	627 3	Y							
						26 4	1360 9	Y							
						205 1	762 3	Y							
						36 4	1445 9	Y							
						88 1	310 3	Y							
						15 4	1229 9	Y							

WESSENDORFF 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13370	- 20071			
04	112800 X	112800	-0-	-0-	-0-	1038 1	96074 3	Y	14262	14262 0					-0-
05	116227 X	116227	-0-	-0-	-0-	15688 9	570 1	Y	13136	13136 0					-0-
*06	105176 X	105176	-0-	-0-	-0-	14450 9	663 1	Y	11625	11625 0					-0-
07	113662 X	113662	-0-	-0-	-0-	12788 9	415 1	Y	10120	10120 0					-0-
08	97077 X	97077	-0-	-0-	-0-	11132 9	1238 1	Y	9846	9846 0					-0-
09	90311 X	90311	-0-	-0-	-0-	10831 9	1331 1	Y	9182	9182 0					-0-
						10100 9									

ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12882	PERF.13080	- 20031			
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	117 1	3811 3	Y	355	355 0					-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	391 9	117 1	Y	554	554 0					-0-
*06	2580 X	2022	-0-	-558	-0-	609 9	40 1	Y	746	746 0					-0-
07	2666 X	2267	-0-	-399	-0-	821 9	26 1	Y	1336	1336 0					-0-
08	2666 X	2022	-0-	-644	-0-	1470 9	20 1	Y	1314	1314 0					-0-
09	2580 X	728	-0-	-1852	-0-	1445 9	6 1	Y	510	510 0					-0-
						561 9									

WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13265	- 18302			
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-						-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-						-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-						-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.12138 - 18098
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4080 X	793	-0-	-3287	-0-	54 1	406 3	Y	298	300 0	4	
						5 4	328 9					
05	4216 X	2541	-0-	-1675	-0-	212 1	1578 3	Y	678	674 0	8	
						5 4	746 9					
06	2760 X	1691	-0-	-1069	-0-	95 1	650 3	Y	859	857 0	10	
						1 4	945 9					
*07	2852 X	1589	-0-	-1263	-0-	92 1	595 3	Y	818	815 0	13	
						2 4	900 9					
08	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	175 1	1081 3	Y	1061	1057 0	17	
						3 4	1167 9					
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	228 1	1465 3	Y	1201	1199 0	19	
						4 4	1321 9					

WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 - 18563
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-		-0-	
05	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	2394 1	30317 3	Y	9787	9787 0	-0-	
						10766 9						
*06	114541 X	114541	-0-	-0-	-0-	3560 1	87074 3	Y	21734	21734 0	-0-	
						23907 9						
07	104940 X	104940	-0-	-0-	-0-	3514 1	81559 3	Y	18061	18061 0	-0-	
						19867 9						
08	91731 X	91731	-0-	-0-	-0-	3282 1	73323 3	Y	13751	13751 0	-0-	
						15126 9						
09	89850 X	75127	-0-	-14723	-0-	3313 1	60362 3	Y	10411	10411 0	-0-	
						11452 9						

HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 - 18791
04	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	71 1	1337 3	Y	389	389 0	-0-	
						428 9						
05	2108 X	1624	-0-	-484	-0-	82 1	1131 3	Y	374	374 0	-0-	
						411 9						
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	34 1	523 3	Y	202	202 0	-0-	
						222 9						
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	70 1	976 3	Y	311	311 0	-0-	
						342 9						
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	112 1	1449 3	Y	206	206 0	-0-	
						227 9						
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	100 1	1220 3	Y	282	282 0	-0-	
						310 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.12193 - 18388
04	6570 X	581	-0-	-5989	-0-	43 1	322 3	Y	193	198 0	2	
						4 4	212 9					
05	6789 X	828	-0-	-5961	-0-	77 1	574 3	Y	159	159 0	2	
						2 4	175 9					
06	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	1089 1	7462 3	Y	1315	1301 0	16	
						11 4	1447 9					
*07	6448 X	6189	-0-	-259	-0-	693 1	4470 3	Y	917	919 0	14	
						17 4	1009 9					
08	6448 X	4477	-0-	-1971	-0-	464 1	2859 3	Y	1043	1040 0	17	
						7 4	1147 9					
09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	1131 1	7283 3	Y	3242	3206 0	53	
						17 4	3566 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC ALEXANDER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		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	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	3390 X	810	-0-	-2580	-0-	18	1	580	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
05	1829 X	900	-0-	-929	-0-	18	1	516	3	Y	333	333	0	-0-
						366	9							
*06	1770 X	766	-0-	-1004	-0-	14	1	405	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
07	992 X	731	-0-	-261	-0-	17	1	481	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
08	1023 X	597	-0-	-426	-0-	11	1	309	3	Y	252	252	0	-0-
						277	9							
09	870 X	708	-0-	-162	-0-	16	1	380	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566					
*03	2790 X	2542	-0-	-248	-0-	2335	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2539	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
05	4619 X	2528	-0-	-2091	-0-	2338	3	190	9	Y	173	173	0	-0-
*06	4470 X	2620	-0-	-1850	-0-	2383	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
07	4619 X	1543	-0-	-3076	-0-	1409	3	134	9	Y	122	122	0	-0-
08	2852 X	1844	-0-	-1008	-0-	1722	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3264	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201					
04	2580 X	2274	-0-	-306	-0-	291	1	1266	3	Y	652	652	0	-0-
						717	9							
05	2387 X	2346	-0-	-41	-0-	338	1	1258	3	Y	682	682	0	-0-
						750	9							
*06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	369	1	991	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0	-0-
MENSİK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231					
04	3000 N	2143	-0-	-857	9	100	1	1721	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
05	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1085	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
*06	1980 X	1500	-0-	-480	-0-	73	1	1124	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
07	2046 X	1580	-0-	-466	-0-	80	1	1183	3	Y	288	288	0	-0-
						317	9							
08	2046 X	1566	-0-	-480	-0-	83	1	1155	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
09	1980 X	1403	-0-	-577	-0-	74	1	1046	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	30 X	21	-0-	-9	-0-	1	1	7	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*06	90 X	32	-0-	-58	-0-	1	1	8	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
07	93 X	77	-0-	-16	-0-	6	1	28	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							

SCHEDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081					
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	3	Y	336	336	0	-0-
						370	9							
05	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	107	1	1435	3	Y	372	372	0	-0-
						409	9							
*06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	469	469	0	-0-
						516	9							
07	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	50	1	1196	3	Y	407	407	0	-0-
						448	9							
08	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	58	1	1309	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
09	1950 N	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1156	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541					
04	3480 X	2549	-0-	-931	-0-	337	1	1620	3	Y	538	538	0	-0-
						592	9							
05	3596 X	2064	-0-	-1532	-0-	319	1	1441	3	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
*06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	404	1	2379	3	Y	753	753	0	-0-
						828	9							
07	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-	235	1	1106	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
08	3255 X	86	-0-	-3169	-0-	4	1	23	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
09	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	618	1	7567	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771					
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	13	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	442	442	0	-0-
						486	9							
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	6	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	795	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13204 - 18173				
04	3330 X	2854	-0-	-476	-0-	317	1	2145	3	Y	356	356	0	-0-
						392	9							
05	3441 X	2554	-0-	-887	-0-	150	1	2011	3	Y	357	357	0	-0-
						393	9							
*06	3090 X	2597	-0-	-493	-0-	86	1	2144	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
07	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	97	1	2323	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
08	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	103	1	2306	3	Y	236	236	0	-0-
						260	9							
09	2850 X	2452	-0-	-398	-0-	116	1	2103	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766				
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1155	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	85	1	1169	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	3	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061				
*03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1628	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
04	2730 X	1886	-0-	-844	-0-	1682	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
05	2821 X	1910	-0-	-911	-0-	1682	3	228	9	Y	207	207	0	-0-
*06	2730 X	1787	-0-	-943	-0-	1590	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
07	2170 X	1784	-0-	-386	-0-	1579	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
08	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1529	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
09	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1508	3	189	9	Y	172	172	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
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 BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	27 1	886 3	Y	192	192 0	-0-
						211 9					
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	36 1	1062 3	Y	416	416 0	-0-
						458 9					
*06	990 N	158	-0-	-832	-0-	1 1	34 3	Y	112	112 0	-0-
						123 9					
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	68 1	1984 3	Y	669	669 0	-0-
						736 9					
08	1581 N	173	-0-	-1408	-0-	1 1	17 3	Y	141	141 0	-0-
						155 9					
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	9 3	50 9	Y	45	45 0	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341	
04	840 N	542	-0-	-298	-0-	3 1	102 3	Y	397	397 0	-0-
						437 9					
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	5 1	158 3	Y	612	612 0	-0-
						673 9					
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13 1	365 3	Y	38	38 0	-0-
						42 9					
07	3100 N	4327	-0-	1227	1227	110 1	3181 3	Y	942	942 0	-0-
						1036 9					
08	3100 N	2927	-0-	-173	1054	78 1	2131 3	Y	653	653 0	-0-
						718 9					
09	3000 N	2622	-0-	-378	676	81 1	1946 3	Y	541	541 0	-0-
						595 9					
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070 - 19461	
*03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3		Y	-0-		-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		Y	-0-		-0-
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3		Y	-0-		-0-
*06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4462 3	215 9	Y	195	195 0	-0-
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4152 3	199 9	Y	181	181 0	-0-
08	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4790 3	255 9	Y	232	232 0	-0-
09	4500 X	4057	-0-	-443	-0-	3800 3	257 9	Y	234	234 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511			
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
04	3990 X	2245	-0-	-1745	-0-	55 1	1808 3	Y	347	347 0		-0-
						382 9						
05	4123 X	3280	-0-	-843	-0-	107 1	3119 3	Y	49	49 0		-0-
						54 9						
*06	3990 X	2127	-0-	-1863	-0-	71 1	2056 3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	98 1	2844 3	Y	539	539 0		-0-
						593 9						
08	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	89 1	2425 3	Y	368	368 0		-0-
						405 9						
09	3240 X	1797	-0-	-1443	-0-	61 1	1481 3	Y	232	232 0		-0-
						255 9						

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581			
*03	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1609 3	471 9	Y	428	428 0		-0-
04	2700 X	2116	-0-	-584	-0-	1432 3	684 9	Y	622	622 0		-0-
05	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2275 3	475 9	Y	432	432 0		-0-
*06	2700 X	2540	-0-	-160	-0-	2033 3	507 9	Y	461	461 0		-0-
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1966 3	740 9	Y	673	673 0		-0-
08	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	1643 3	301 9	Y	274	274 0		-0-
09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	1971 3	617 9	Y	561	561 0		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598			
*03	6510 X	1497	-0-	-5013	-0-	1048 3	449 9	Y	408	408 0		-0-
04	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	13166 3	2173 9	Y	1975	1975 0		-0-
05	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	9606 3	1348 9	Y	1225	1225 0		-0-
*06	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	10507 3	892 9	Y	811	811 0		-0-
07	6510 X	5602	-0-	-908	-0-	4852 3	750 9	Y	682	682 0		-0-
08	6510 X	3587	-0-	-2923	-0-	3036 3	551 9	Y	501	501 0		-0-
09	6300 X	5207	-0-	-1093	-0-	4468 3	739 9	Y	672	672 0		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931			
*03	186 N	166	-0-	-20	-0-	61 3	105 9	Y	95	95 0		-0-
04	420 N	24	-0-	-396	-0-	15 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	238 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	391 3	165 9	Y	150	150 0		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	196 3	88 9	Y	80	80 0		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	369 3	66 9	Y	60	60 0		-0-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	329 3	130 9	Y	118	118 0		-0-

MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348			
04	1410 N	1131	-0-	-279	-0-	136 1	876 3	Y	96	98 0		1
						13 4	106 9					
05	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	130 1	853 3	Y	102	102 0		1
						2 4	112 9					
06	1560 N	1057	-0-	-503	-0-	149 1	806 3	Y	91	91 0		1
						2 4	100 9					
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	168 1	997 3	Y	109	109 0		1
						2 4	120 9					
08	1612 X	1109	-0-	-503	-0-	131 1	869 3	Y	98	98 0		1
						1 4	108 9					
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	171 1	1066 3	Y	115	115 0		1
						4 4	127 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																			
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE								
*03	3968 X	1803	-0-	-2165	-0-	1628 3	175 9	Y	159	159 0				-0-							
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2414 3	197 9	Y	179	179 0				-0-							
05	5146 X	2057	-0-	-3089	-0-	1982 3	75 9	Y	68	68 0				-0-							
*06	4980 X	1532	-0-	-3448	-0-	1449 3	83 9	Y	75	75 0				-0-							
07	5146 X	1052	-0-	-4094	-0-	988 3	64 9	Y	58	58 0				-0-							
08	2697 X	1574	-0-	-1123	-0-	1534 3	40 9	Y	36	36 0				-0-							
09	2610 X	878	-0-	-1732	-0-	817 3	61 9	Y	55	55 0				-0-							
CHILDREN'S WESTON UNIT												WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667		
04	7470 X	5246	-0-	-2224	-0-	472 1	4655 3	Y	66	72 0				1							
						46 4	73 9														
05	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	624 1	6923 3	Y	463	459 0				5							
						14 4	509 9														
06	7470 X	5743	-0-	-1727	-0-	464 1	5167 3	Y	93	43 0	54	1		1							
						10 4	102 9														
07	6541 X	5963	-0-	-578	-0-	434 1	4673 3	Y	772	766 0				7							
						7 4	849 9														
08	8060 X	3134	-0-	-4926	-0-	195 1	2012 3	Y	837	833 0				11							
						6 4	921 9														
09	7800 X	2777	-0-	-5023	-0-	173 1	1861 3	Y	673	675 0				9							
						3 4	740 9														
MAY B UNIT												WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479		
04	3600 X	188	-0-	-3412	-0-	4 1	23 3	Y	146	158 0				1							
						161 9															
05	3565 X	3510	-0-	-55	-0-	447 1	2923 3	Y	120	120 0				1							
						8 4	132 9														
06	4740 X	2402	-0-	-2338	-0-	371 1	2001 3	Y	23	24 0				-0-							
						5 4	25 9														
07	4898 X	66	-0-	-4832	-0-	2 1	9 3	Y	50	50 0				-0-							
						55 9															
08	4898 X	78	-0-	-4820	-0-	2 1	11 3	Y	59	58 0				1							
						65 9															
09	3390 X	672	-0-	-2718	-0-	85 1	532 3	Y	48	48 0				1							
						2 4	53 9														
MAY B UNIT												WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-							
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-							
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-							
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-							
THREE SISTERS 01												WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921		
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-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581						
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
*03	04	4080 X	2555	-0-	-0-	3768	3	312	9	Y	284	284	0			-0-
		2640 X	2555	-0-	-85	2351	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
		3089 X	3089	-0-	-0-	2811	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
*06	07	3570 X	2267	-0-	-1303	2071	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
		3689 X	2120	-0-	-1569	1951	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
		3689 X	2200	-0-	-1489	1980	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
		2880 X	2293	-0-	-587	2051	3	242	9	Y	220	220	0			-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174						
04	05	1704 N	1585	-0-	-58	161	1	1321	3	Y	192	194	0			7
		1643 N	1563	-0-	-0-	11	4	211	9							
		1563 N	1563	-0-	-0-	203	1	1120	3	Y	232	231	0			8
		1797 N	1797	-0-	-0-	7	4	255	9							
		1767 X	1699	-0-	-68	192	1	1112	3	Y	230	228	0			10
		1710 X	1628	-0-	-82	6	4	253	9							
						198	1	1096	3	Y	453	448	0			15
						5	4	498	9							
						197	1	1052	3	Y	404	406	0			13
						6	4	444	9							
						186	1	932	3	Y	458	458	0			13
						6	4	504	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
04	05	6209 X	4830	-0-	-0-	583	1	4787	3	Y	728	714	0			28
		4830 X	4350	-0-	-0-	38	4	801	9							
		4350 X	4350	-0-	-0-	647	1	3566	3	Y	541	551	0			18
		5115 X	4799	-0-	-316	22	4	595	9							
		6386 X	4881	-0-	-1505	562	1	3266	3	Y	458	456	0			20
		6180 X	4460	-0-	-1720	18	4	504	9							
						695	1	3838	3	Y	225	238	0			7
						18	4	248	9							
						725	1	3862	3	Y	247	246	0			8
						22	4	272	9							
						691	1	3463	3	Y	259	260	0			7
						21	4	285	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199						
04	05	3354 X	2154	-0-	-853	335	1	2747	3	Y	227	230	0			9
		3007 X	1534	-0-	-1676	22	4	250	9							
		3210 X	3441 X	-0-	-3441	322	1	1777	3	Y	40	48	0			1
		3441 X	3441 X	-0-	-3441	11	4	44	9							
		3330 X	3330 X	-0-	-3330	221	1	1281	3	Y	23	23	0			1
						7	4	25	9							
										Y	-0-	1	0			-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851							
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					
*10	2449 X	57	-0-	-2392	-0-	50	3	7	9	Y	6	6	0	-0-		
*11	2370 X	79	-0-	-2291	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	0	-0-		
*12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-		
*01	2449 X	137	-0-	-2312	-0-	90	3	47	9	Y	43	43	0	-0-		
*02	2291 X	29	-0-	-2262	-0-	5	3	24	9	Y	22	22	0	-0-		
*03	2449 X	424	-0-	-2025	-0-	234	3	190	9	Y	173	173	0	-0-		
*04	1710 N	36	-0-	-1674	-0-	4	1	18	3	Y	13	13	0	-0-		
						14	9									
*05	1395 N	447	-0-	-948	-0-	51	1	192	3	Y	185	185	0	-0-		
						204	9									
*06	1620 N	85	-0-	-1535	-0-	23	1	60	3	Y	2	2	0	-0-		
						2	9									
*07	1798 N	780	-0-	-1018	-0-	172	1	474	3	Y	122	122	0	-0-		
						134	9									
*08	2108 N	718	-0-	-1390	-0-	134	1	507	3	Y	70	70	0	-0-		
						77	9									
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-		

FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015			TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576							
*03	3503 X	3012	-0-	-491	-0-	2747	3	265	9	Y	241	241	0	-0-		
04	2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2230	3	195	9	Y	177	177	0	-0-		
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2069	3	208	9	Y	189	189	0	-0-		
*06	2640 X	1973	-0-	-667	-0-	1796	3	177	9	Y	161	161	0	-0-		
07	2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1588	3	136	9	Y	124	124	0	-0-		
08	3007 X	1855	-0-	-1152	-0-	1666	3	189	9	Y	172	172	0	-0-		
09	2430 X	1809	-0-	-621	-0-	1629	3	180	9	Y	164	164	0	-0-		

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190							
04	8400 X	1462	-0-	-6938	-0-	67	1	656	3	Y	666	667	0	11		
						6	4	733	9							
05	6727 X	2424	-0-	-4303	-0-	162	1	1794	3	Y	422	429	0	4		
						4	4	464	9							
06	5880 X	4093	-0-	-1787	-0-	258	1	2871	3	Y	871	382	0	484	1	9
						6	4	958	9							
07	5270 X	1241	-0-	-4029	-0-	84	1	905	3	Y	228	235	0	2		
						1	4	251	9							
08	4712 X	4130	-0-	-582	-0-	264	1	2724	3	Y	1031	1019	0	14		
						8	4	1134	9							
09	4080 X	3087	-0-	-993	-0-	205	1	2202	3	Y	615	620	0	9		
						3	4	677	9							

MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441							
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	154	154	0	-0-		
						169	9									
05	372 N	81	-0-	-291	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-		
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	165	165	0	-0-		
						182	9									
07	806 N	571	-0-	-235	-0-	25	1	362	3	Y	167	167	0	-0-		
						184	9									
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	150	150	0	-0-		
						165	9									
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	Y	110	110	0	-0-		
						121	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116								
*03	2604 X	2302	-0-	-302	-0-	2111	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
04	2460 X	180	-0-	-2280	-0-	167	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2297	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
*06	2820 X	2188	-0-	-632	-0-	2034	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
07	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	1921	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
08	2480 N	2014	-0-	-466	-0-	1813	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
09	2220 N	1922	-0-	-298	-0-	1729	3	193	9	Y	175	175	0			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121								
*03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	38	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	16	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	9	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
*06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	24	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
07	298 X	298	-0-	-0-	-0-	15	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224								
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-

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410								
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	304	1	2500	3	Y	1032	1059	0			40
						20	4	1135	9							
05	4278 X	3448	-0-	-830	-0-	434	1	2393	3	Y	551	573	0			18
						15	4	606	9							
06	5550 X	2831	-0-	-2719	-0-	364	1	2113	3	Y	311	316	0			13
						12	4	342	9							
07	5735 X	2461	-0-	-3274	-0-	352	1	1945	3	Y	141	149	0			5
						9	4	155	9							
08	5735 X	3466	-0-	-2269	-0-	403	1	2148	3	Y	821	800	0			26
						12	4	903	9							
09	3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	371	1	1859	3	Y	56	80	0			2
						11	4	62	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/15

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12796 - 18762	
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
04		1565 X	1565	-0-	-0-	179 1	1024 3	Y	326	326 0	8
						3 4	359 9				
05		6231 X	5012	-0-	-1219	637 1	3691 3	Y	614	603 0	19
						9 4	675 9				
06		6030 X	3570	-0-	-2460	455 1	2650 3	Y	416	423 0	12
						7 4	458 9				
07		6231 X	3879	-0-	-2352	530 1	2784 3	Y	505	493 0	24
						9 4	556 9				
08		5022 X	3626	-0-	-1396	555 1	2551 3	Y	467	473 0	18
						6 4	514 9				
09		4860 X	2511	-0-	-2349	367 1	1640 3	Y	450	456 0	12
						9 4	495 9				
MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12521 - 17147	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13140 - 18471	
*03		2829 N	1879	-0-	-950	1668 3	211 9	Y	192	192 0	-0-
04		1410 N	64	-0-	-1346	35 3	29 9	Y	26	26 0	-0-
05		1860 X	1829	-0-	-31	1719 3	110 9	Y	100	100 0	-0-
*06		2680 X	2680	-0-	-0-	1337 3	1343 9	Y	1221	1221 0	-0-
07		2190 X	2190	-0-	-0-	1411 3	779 9	Y	708	708 0	-0-
08		1860 X	1641	-0-	-219	1290 3	351 9	Y	319	319 0	-0-
09		1800 X	1135	-0-	-665	1067 3	68 9	Y	62	62 0	-0-
HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13090 - 18026	
*03		1169 N	1169	-0-	-0-	1013 3	156 9	Y	142	142 0	-0-
04		1560 N	68	-0-	-1492	64 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
05		1736 N	1265	-0-	-471	1173 3	92 9	Y	84	84 0	-0-
*06		1140 N	276	-0-	-864	133 3	143 9	Y	130	130 0	-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	1212 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	1236 3	208 9	Y	189	189 0	-0-
09		1254 N	1254	-0-	-0-	1077 3	177 9	Y	161	161 0	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13170 - 19621	
04		2101 N	2101	-0-	-0-	220 1	1498 3	Y	348	348 0	-0-
						383 9					
05		1798 N	1665	-0-	-133	94 1	1270 3	Y	274	274 0	-0-
						301 9					
*06		2370 X	1972	-0-	-398	63 1	1576 3	Y	303	303 0	-0-
						333 9					
07		2449 X	1904	-0-	-545	64 1	1523 3	Y	288	288 0	-0-
						317 9					
08		2449 X	1891	-0-	-558	66 1	1494 3	Y	301	301 0	-0-
						331 9					
09		2010 N	1695	-0-	-315	71 1	1301 3	Y	294	294 0	-0-
						323 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
SCHENDEL 02																		
WELL #: 11H RRCID -> 274641													COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195 - 19621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
04		2220 X	1363	-0-	-857	-0-	152	1	1033	3	Y	162	162	0	-0-			
							178	9										
05		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	3	Y	244	244	0	-0-			
							268	9										
*06		2220 X	2011	-0-	-209	-0-	69	1	1720	3	Y	202	202	0	-0-			
							222	9										
07		2294 X	2159	-0-	-135	-0-	78	1	1871	3	Y	191	191	0	-0-			
							210	9										
08		2294 X	1951	-0-	-343	-0-	75	1	1689	3	Y	170	170	0	-0-			
							187	9										
09		2220 X	1588	-0-	-632	-0-	75	1	1356	3	Y	143	143	0	-0-			
							157	9										

SCHENDEL 02																		
WELL #: 12H RRCID -> 274642													COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591	
04		4650 X	2684	-0-	-1966	-0-	295	1	2002	3	Y	352	352	0	-0-			
							387	9										
05		4805 X	3244	-0-	-1561	-0-	196	1	2628	3	Y	382	382	0	-0-			
							420	9										
*06		4650 X	3441	-0-	-1209	-0-	120	1	2993	3	Y	298	298	0	-0-			
							328	9										
07		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	179	1	4256	3	Y	362	362	0	-0-			
							398	9										
08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	161	1	3621	3	Y	314	314	0	-0-			
							345	9										
09		3480 X	2383	-0-	-1097	-0-	114	1	2070	3	Y	181	181	0	-0-			
							199	9										

LISKA 01																		
WELL #: 06H RRCID -> 274643													COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581	
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	152	1	739	3	Y	266	266	0	-0-			
							293	9										
05		1302 N	890	-0-	-412	-0-	127	1	580	3	Y	166	166	0	-0-			
							183	9										
*06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	202	1	1188	3	Y	299	299	0	-0-			
							329	9										
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	230	1	1088	3	Y	256	256	0	-0-			
							282	9										
08		3100 N	7465	-0-	4365	4365	1105	1	6163	3	Y	179	179	0	-0-			
							197	9										
09		3000 N	2266	-0-	-734	3631	137	1	1686	3	Y	403	403	0	-0-			
							443	9										

LISKA 01																		
WELL #: 07H RRCID -> 274644													COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731	
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	203	1	974	3	Y	231	231	0	-0-			
							254	9										
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	227	1	1029	3	Y	251	251	0	-0-			
							276	9										
*06		1620 N	1417	-0-	-203	-0-	171	1	1005	3	Y	219	219	0	-0-			
							241	9										
07		1488 N	1181	-0-	-307	-0-	166	1	785	3	Y	209	209	0	-0-			
							230	9										
08		1550 N	8	-0-	-1542	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-			
							21	1	253	3	Y	170	170	0	-0-			
09		1440 N	461	-0-	-979	-0-	187	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591					
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	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	279	1	1331	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	366	1	1651	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
*06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	237	1	1389	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	279	1	1310	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	271	1	1519	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
09	3000 N	4144	-0-	1144	1144	234	1	2870	3	Y	945	945	0	-0-
						1040	9							

LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681					
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
*06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	287	1	1691	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	400	1	1881	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
08	3100 N	3228	-0-	128	128	448	1	2505	3	Y	250	250	0	-0-
						275	9							
09	3000 N	8972	-0-	5972	6100	656	1	8024	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							

LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841					
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
05	2108 N	515	-0-	-1593	-0-	52	1	243	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	38	1	185	3	Y	188	188	0	-0-
						207	9							
08	527 N	213	-0-	-314	-0-	7	1	43	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							

LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871					
04	3960 X	1761	-0-	-2199	-0-	244	1	1163	3	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
05	4092 X	2859	-0-	-1233	-0-	432	1	1962	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
*06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	395	1	2322	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	284	1	1348	3	Y	369	369	0	-0-
						406	9							
08	2914 X	1988	-0-	-926	-0-	250	1	1411	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//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

LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13440 - 19491									
04	3690 X	2179	-0-	-1511	-0-	367 80	1 9	1732	3	Y	73	73	0			-0-
05	3813 X	2595	-0-	-1218	-0-	449 138	1 9	2008	3	Y	125	125	0			-0-
*06	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	1375 199	1 9	8014	3	Y	181	181	0			-0-
07	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	1361 151	1 9	6354	3	Y	137	137	0			-0-
08	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	273 234	1 9	1528	3	Y	213	213	0			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13351	PERF.13560 - 19211									
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	206 210	1 9	988	3	Y	191	191	0			-0-
05	713 X	494	-0-	-219	-0-	67 116	1 9	311	3	Y	105	105	0			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550 X	28	-0-	-1522	-0-	3	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	204 256	1 9	1151	3	Y	233	233	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 12911	PERF.12687 - 18214									
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	508 34	1 4	4173	3	Y	111	110	0			4
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	562 19	1 4	3098	3	Y	113	113	0			4
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	530 17	1 4	3078	3	Y	91	91	0			4
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	581 15	1 4	3209	3	Y	155	154	0			5
08	4991 X	2854	-0-	-2137	-0-	438 13	1 4	2331	3	Y	65	68	0			2
09	4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	538 17	1 4	2694	3	Y	172	169	0			5

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 13354	PERF.13530 - 19081									
04	1470 N	24	-0-	-1446	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8 205	1 9	55	3	Y	186	186	0			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 263	1 9	59	3	Y	239	239	0			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 193	1 9	43	3	Y	175	175	0			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 12802	PERF.12949 - 20100									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	470	1	911	3	Y	375	376	0			19
						14	4	413	9							
05	2139 N	244	-0-	-1895	-0-	14	1	33	3	Y	179	190	0			8
						197	9									
06	1860 N	296	-0-	-1564	-0-	15	1	35	3	Y	224	220	0			12
						246	9									
*07	1860 N	300	-0-	-1560	-0-	15	1	36	3	Y	226	225	0			13
						249	9									
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	189	1	416	3	Y	390	384	0			19
						2	4	429	9							
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	376	1	807	3	Y	365	365	0			19
						3	4	402	9							
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467						
04	2460 X	2314	-0-	-146	-0-	628	1	1217	3	Y	409	405	0			21
						19	4	450	9							
05	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	566	1	1346	3	Y	500	500	0			21
						9	4	550	9							
06	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	555	1	1330	3	Y	334	337	0			18
						7	4	367	9							
*07	2728 X	2421	-0-	-307	-0-	611	1	1482	3	Y	287	289	0			16
						12	4	316	9							
08	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	598	1	1317	3	Y	264	267	0			13
						7	4	290	9							
09	2400 X	2374	-0-	-26	-0-	658	1	1415	3	Y	269	268	0			14
						5	4	296	9							
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391						
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	118	1	228	3	Y	150	159	0			8
						4	4	165	9							
05	341 N	107	-0-	-234	-0-	4	1	9	3	Y	85	89	0			4
						94	9									
06	420 N	133	-0-	-287	-0-	4	1	10	3	Y	108	106	0			6
						119	9									
*07	527 N	434	-0-	-93	-0-	81	1	198	3	Y	139	137	0			8
						2	4	153	9							
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	240	1	528	3	Y	204	202	0			10
						3	4	224	9							
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	171	1	368	3	Y	62	69	0			3
						1	4	68	9							
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189						
*03	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	674	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	604	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	54	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	133	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	27	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1049	3	146	9	Y	133	133	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	5490 X	45	-0-	-5445	-0-	3	1	28	3	Y	13	15	0	-0-
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	14	9			Y	-0-			-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691					
04	T. A.	408	-0-	408	1186	57	1	344	3	Y	2	16	0	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1186	5	4	2	9	Y	11	9	0	3
06	1186 X	-0-	-0-	-1186	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	23	17	0	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727					
04	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	1530	1	9303	3	Y	668	658	0	229
05	24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	129	4	735	9	Y	709	778	0	160
06	14370 X	10966	-0-	-3404	-0-	3890	1	19816	3	Y	574	583	0	151
07	14849 X	6152	-0-	-8697	-0-	321	4	780	9	Y	544	555	0	140
08	24800 X	6110	-0-	-18690	-0-	1850	1	8325	3	Y	546	529	0	157
09	24000 X	1919	-0-	-22081	-0-	160	4	631	9	Y	168	281	0	44
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215					
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-
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316					
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-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	180 N	150	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	110	110	0			2
						121	9									
05	651 N	513	-0-	-138	-0-	30	1	330	3	Y	138	139	0			1
						1	4	152	9							
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	31	1	340	3	Y	118	52	0	66	1	1
						1	4	130	9							
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	185	184	0			2
						1	4	204	9							
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	128	128	0			2
						1	4	141	9							
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	Y	144	144	0			2
						1	4	158	9							

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

04	300 N	5	-0-	-295	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	310 N		-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N		-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N		-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

04	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1167	1	11499	3	Y	241	239	0			4
						114	4	265	9							
05	11873 X	6646	-0-	-5227	-0-	540	1	5996	3	Y	89	92	0			1
						12	4	98	9							
06	12030 X	5256	-0-	-6774	-0-	418	1	4658	3	Y	155	68	0	86	1	2
						9	4	171	9							
07	13485 X	5018	-0-	-8467	-0-	396	1	4256	3	Y	327	326	0			3
						6	4	360	9							
08	13485 X	5652	-0-	-7833	-0-	442	1	4553	3	Y	585	580	0			8
						13	4	644	9							
09	13050 X	6298	-0-	-6752	-0-	491	1	5269	3	Y	483	484	0			7
						7	4	531	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	567	1	1100	3	Y	59	67	0			3
						17	4	65	9							
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	446	1	1062	3	Y	123	121	0			5
						7	4	135	9							
06	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	3799	1	9101	3	Y	27	31	0			1
						45	4	30	9							
*07	1798 X	1389	-0-	-409	-0-	378	1	917	3	Y	79	76	0			4
						7	4	87	9							
08	1798 X	1697	-0-	-101	-0-	478	1	1052	3	Y	147	144	0			7
						5	4	162	9							
09	12960 X	990	-0-	-11970	-0-	255	1	549	3	Y	167	165	0			9
						2	4	184	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1170 X	1082	-0-	-88	-0-	287 1	557 3	9 4	229 9	Y	208	208 0			11
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	330 1	786 3	5 4	284 9	Y	258	258 0			11
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	277 1	664 3	3 4	260 9	Y	236	235 0			12
*07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	288 1	698 3	6 4	273 9	Y	248	246 0			14
08	1395 X	1204	-0-	-191	-0-	297 1	654 3	3 4	250 9	Y	227	230 0			11
09	1350 X	1308	-0-	-42	-0-	327 1	704 3	3 4	274 9	Y	249	247 0			13

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	162 1	771 3	281 9		Y	255	255 0			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	40 1	227 3	120 9		Y	109	109 0			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	314 9		Y	285	285 0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

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

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	356 1	2927 3	24 4	21 9	Y	19	20 0			1
05	3100 X	1704	-0-	-1396	-0-	257 1	1416 3	9 4	22 9	Y	20	20 0			1
06	2940 X	2798	-0-	-142	-0-	404 1	2348 3	13 4	33 9	Y	30	30 0			1
07	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	362 1	2002 3	9 4	143 9	Y	130	127 0			4
08	3441 X	266	-0-	-3175	-0-	38 1	201 3	1 4	26 9	Y	24	27 0			1
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	1 0			-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

04	3030 X	2405	-0-	-625	-0-	150 1	1481 3	15 4	759 9	Y	690	688 0			12
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	214 1	2371 3	5 4	796 9	Y	724	729 0			7
06	3420 X	2659	-0-	-761	-0-	165 1	1842 3	4 4	648 9	Y	589	260 0	330 1		6
07	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	223 1	2399 3	3 4	714 9	Y	649	649 0			6
08	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	213 1	2197 3	6 4	587 9	Y	534	533 0			7
09	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	222 1	2380 3	3 4	477 9	Y	434	435 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541					
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	
04	3000 N	4180	-0-	1180	1180	438	1	2982	3	Y	691	691	0	-0-
05	3100 N	3485	-0-	385	1565	760	9	2662	3	Y	568	568	0	-0-
*06	3000 N	3185	-0-	185	1750	198	1	2511	3	Y	522	522	0	-0-
*07	5013 X	3263	-0-	-1750	-0-	625	9	2566	3	Y	535	535	0	-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	108	1	2281	3	Y	502	502	0	-0-
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	589	9	2259	3	Y	509	509	0	-0-
						101	1							
						552	9							
						124	1							
						560	9							

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371					
*03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3913	3	389	9	Y	354	354	0	-0-
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	117	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	121	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	96	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
07	151 X	151	-0-	-0-	-0-	89	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	Y	20	20	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402					
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	628	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	15	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	72	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552					
04	136 X	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	228	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
*06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1528	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
07	70 X	70	-0-	-0-	-0-	58	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532					
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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*03	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	2082 3	602 9	Y	547	547 0	-0-			-0-
04	2790 X	1531	-0-	-1259	-0-	1168 3	363 9	Y	330	330 0	-0-			-0-
05	2883 X	221	-0-	-2662	-0-	162 3	59 9	Y	54	54 0	-0-			-0-
*06	2580 X	108	-0-	-2472	-0-	79 3	29 9	Y	26	26 0	-0-			-0-
07	2666 X	110	-0-	-2556	-0-	110 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	2877 3	910 9	Y	827	827 0	-0-			-0-
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1770 3	517 9	Y	470	470 0	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	12 3	85 9	Y	77	77 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-			-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676					
04	690 X	202	-0-	-488	-0-	11 1	87 3	Y	94	93 0	-0-			4
						1 4	103 9							
05	713 X	58	-0-	-655	-0-	1 1	5 3	Y	47	49 0	-0-			2
						52 9								
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	198	191 0	-0-			9
						218 9								
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	286 1	1580 3	Y	156	160 0	-0-			5
						7 4	172 9							
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	284 1	1515 3	Y	108	110 0	-0-			3
						9 4	119 9							
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	212 1	1063 3	Y	78	79 0	-0-			2
						7 4	86 9							

FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	170	-0-	170	-0-	345	5 1	Y	126	122 0	-0-			4
							139 9							
09	385 X	40	-0-	-345	-0-	1 1	6 3	Y	30	33 0	-0-			1
						33 9								

FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828					
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	85 1	696 3	Y	84	89 0	-0-			3
						6 4	92 9							
05	2201 N	773	-0-	-1428	-0-	100 1	552 3	Y	107	106 0	-0-			4
						3 4	118 9							
06	1320 N	818	-0-	-502	-0-	104 1	606 3	Y	95	95 0	-0-			4
						3 4	105 9							
07	899 N	683	-0-	-216	-0-	79 1	438 3	Y	149	148 0	-0-			5
						2 4	164 9							
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	5 0	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							

04	780 X	474	-0-	-306	-0-	10	1	79	3	Y	349	358	0			13
05	806 X	429	-0-	-377	-0-	1	4	384	9							
06	690 X	475	-0-	-215	-0-	9	1	50	3	Y	336	338	0			11
07	682 X	423	-0-	-259	-0-	370	9									
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	10	1	58	3	Y	370	365	0			16
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	407	9									

MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12535	- 16639								
04	2269 N	1758	-0-	-511	-0-	175	1	1128	3	Y	399	416	0			3
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	4	439	9							
06	2370 X	26	-0-	-2344	-0-	14	1	92	3	Y	352	352	0			3
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	387	9									
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	1	1	3	3	Y	20	23	0			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	22	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12755	- 17904								
04	9480 X	81	-0-	-9399	-0-	6	1	11	3	Y	58	64	0			3
05	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-	64	9									
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	2	5	0			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 12858	PERF.12605	- 18495								
04	330 N	136	-0-	-194	-0-	2	1	16	3	Y	107	109	0			4
05	310 N	101	-0-	-209	-0-	118	9									
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	84	85	0			3
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92	9									
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	207	1	1200	3	Y	141	138	0			6
09	1560 X	489	-0-	-1071	-0-	7	4	155	9							

04	330 N	136	-0-	-194	-0-	147	1	814	3	Y	43	48	0			1
05	310 N	101	-0-	-209	-0-	4	4	47	9							
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	425	3	Y	32	32	0			1
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	2	4	35	9							
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	Y	28	28	0			1
09	1560 X	489	-0-	-1071	-0-	2	4	31	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12852	- 17709			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8550 X	5317	-0-	-3233	-0-	1482	1	2874	3	Y	833	806	0		43
						45	4	916	9						
05	9455 X	5811	-0-	-3644	-0-	1481	1	3523	3	Y	712	725	0		30
						24	4	783	9						
06	9150 X	5495	-0-	-3655	-0-	1289	1	3088	3	Y	1003	980	0		53
						15	4	1103	9						
*07	9455 X	5713	-0-	-3742	-0-	1325	1	3215	3	Y	1043	1038	0		58
						26	4	1147	9						
08	5735 X	5659	-0-	-76	-0-	1320	1	2906	3	Y	1289	1285	0		62
						15	4	1418	9						
09	5550 X	4939	-0-	-611	-0-	1221	1	2624	3	Y	986	997	0		51
						9	4	1085	9						

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12030	PERF.12309	- 17713		
04	T. A.	2799	-0-	2799	6342	564	1	2030	3	Y	160	159	0	5
						29	4	176	9					
05	T. A.	2010	-0-	2010	8352	433	1	1506	3	Y	54	57	0	2
						12	4	59	9					
06	9585 X	1233	-0-	-8352	-0-	221	1	836	3	Y	152	149	0	5
						9	4	167	9					
07	2883 X	511	-0-	-2372	-0-	77	1	211	3	Y	201	198	0	8
						2	4	221	9					
08	2883 X	516	-0-	-2367	-0-	75	1	245	3	Y	176	177	0	7
						2	4	194	9					
09	2790 X	567	-0-	-2223	-0-	72	1	294	3	Y	181	182	0	6
						2	4	199	9					

DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13370	- 17172		
04	8520 X	1956	-0-	-6564	-0-	266	1	1282	3	Y	371	371	0	-0-
						408	9							
05	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	220	1	1011	3	Y	357	357	0	-0-
						393	9							
*06	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	1685	1	9828	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	288	1	1367	3	Y	351	351	0	-0-
						386	9							
08	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	1307	1	7295	3	Y	280	280	0	-0-
						308	9							
09	12030 X	4042	-0-	-7988	-0-	215	1	2651	3	Y	1069	1069	0	-0-
						1176	9							

DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13320	- 17082		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	1640	-0-	1640	1640	111	1	1363	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4350 X	361	-0-	-3989	-0-	18 1	181 3	Y	145	152 0	2
05	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	405 1	4491 3	Y	1032	1024 0	10
06	3300 X	1694	-0-	-1606	-0-	123 1	1375 3	Y	175	81 0	2
07	3410 X	2580	-0-	-830	-0-	209 1	2251 3	Y	106	107 0	1
08	6045 X	1412	-0-	-4633	-0-	118 1	1222 3	Y	63	63 0	1
09	5850 X	2839	-0-	-3011	-0-	230 1	2470 3	Y	124	123 0	2
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361		
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47 1	382 3	Y	180	179 0	7
05	558 N	15	-0-	-543	-0-	3 4	198 9	Y	13	20 0	-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	1 1	7 3	Y	98	94 0	4
07	558 N	50	-0-	-508	-0-	108 9	4 3	Y	41	44 0	1
08	651 X	36	-0-	-615	-0-	1 1	3 3	Y	29	29 0	1
09	630 X	36	-0-	-594	-0-	32 9	3 3	Y	29	29 0	1
LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137		
04	3000 X	239	-0-	-2761	-0-	16 1	136 3	Y	78	195 1	131
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	1 4	86 9	Y	414	194 1	351
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	584 1	3304 3	Y	74	367 1	58
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	20 4	455 9	Y	244		302
08	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	837 1	4862 3	Y	74	195 1	181
09	5820 X	1877	-0-	-3943	-0-	28 4	81 9	Y	148	192 1	137
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332		
04	6690 X	2426	-0-	-4264	-0-	721 1	3982 3	Y	423	425 0	12
05	6913 X	1810	-0-	-5103	-0-	18 4	268 9	Y	267	270 0	9
06	5670 X	2185	-0-	-3485	-0-	605 1	3223 3	Y	472	466 0	15
07	5859 X	2550	-0-	-3309	-0-	18 4	81 9	Y	630	619 0	26
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	538 1	1755 3	Y	553	556 0	23
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	11 4	608 9	Y	496	502 0	17

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	264	-0-	-456	-0-	19 1	159 3	1 4	85 9	Y	77	80	0			3
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	176 1	968 3	6 4	165 9	Y	150	148	0			5
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	216 1	1252 3	7 4	163 9	Y	148	147	0			6
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	271 1	1496 3	7 4	189 9	Y	172	172	0			6
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	285 1	1520 3	9 4	200 9	Y	182	182	0			6
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	298 1	1492 3	9 4	216 9	Y	196	197	0			5

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232								
04	5700 X	3280	-0-	-2420	-0-	909 1	1762 3	27 4	582 9	Y	529	534	0			27
05	5890 X	3444	-0-	-2446	-0-	843 1	2004 3	14 4	583 9	Y	530	534	0			23
06	5700 X	2435	-0-	-3265	-0-	553 1	1326 3	7 4	549 9	Y	499	496	0			26
*07	3906 X	3147	-0-	-759	-0-	714 1	1734 3	14 4	685 9	Y	623	614	0			35
08	3906 X	3231	-0-	-675	-0-	764 1	1682 3	8 4	777 9	Y	706	707	0			34
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	939 1	2017 3	7 4	889 9	Y	808	800	0			42

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890								
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351								
04	3000 N	3327	-0-	327	3333	412 1	2509 3	35 4	371 9	Y	337	363	0			115
05	6726 X	3393	-0-	-3333	-0-	462 1	2351 3	38 4	542 9	Y	493	497	0			111
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	564 1	2537 3	49 4	482 9	Y	438	434	0			115
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	543 1	2635 3	50 4	441 9	Y	401	413	0			103
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	758 1	2897 3	53 4	422 9	Y	384	377	0			110
09	3630 X	3480	-0-	-150	-0-	628 1	2462 3	84 4	306 9	Y	278	315	0			73

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6H		RRCID -> 277619	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12456	- 16528								
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	874 1	1694 3	Y	315	312	0			16	
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	815 1	1938 3	Y	536	529	0			23	
06		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	729 1	1747 3	Y	365	369	0			19	
*07		3038 X	2028	-0-	-1010	-0-	577 1	1399 3	Y	37	54	0			2	
08		3348 X	196	-0-	-3152	-0-	53 1	117 3	Y	23	24	0			1	
09		3240 X	780	-0-	-2460	-0-	213 1	458 3	Y	97	93	0			5	

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 12363	PERF.13153	- 19337								
04		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	455 1	3738 3	Y	248	251	0			10	
05		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	982 1	5412 3	Y	356	354	0			12	
06		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	787 1	4568 3	Y	233	235	0			10	
07		4619 X	4157	-0-	-462	-0-	587 1	3245 3	Y	282	283	0			9	
08		6820 X	3921	-0-	-2899	-0-	567 1	3021 3	Y	287	287	0			9	
09		6600 X	3680	-0-	-2920	-0-	551 1	2761 3	Y	319	319	0			9	

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12492	- 18921								
04		2820 X	11	-0-	-2809	-0-	3 3	8 9	Y	7	8	0			-0-	
05		2914 X	12	-0-	-2902	-0-	3 3	9 9	Y	8	8	0			-0-	
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-					-0-	
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12867	PERF.12595	- 19680								
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	371 1	3048 3	Y	386	380	0			15	
05		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	460 1	2535 3	Y	856	842	0			29	
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	411 1	2385 3	Y	779	774	0			34	
07		3999 X	3664	-0-	-335	-0-	417 1	2306 3	Y	845	852	0			27	
08		3999 X	3306	-0-	-693	-0-	396 1	2109 3	Y	717	721	0			23	
09		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	464 1	2324 3	Y	982	978	0			27	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	273 1	1762 3	Y	311	321 0	2		
						25 4	342 9						
05	2294 X	50	-0-	-2244	-0-	1 1	4 3	Y	41	43 0	-0-		
						45 9							
06	2220 X	378	-0-	-1842	-0-	34 1	182 3	Y	147	145 0	2		
						162 9							
07	2480 X	121	-0-	-2359	-0-	2 1	11 3	Y	98	99 0	1		
						108 9							
08	2480 X	516	-0-	-1964	-0-	36 1	240 3	Y	218	217 0	2		
						240 9							
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	2	4 0	-0-		

MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148			
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	369 1	3633 3	Y	96	96 0	2		
						36 4	106 9						
05	713 X	114	-0-	-599	-0-	1 1	10 3	Y	94	95 0	1		
						103 9							
06	660 X	10	-0-	-650	-0-	1 3	9 9	Y	8	4 0	-0-	5 1	
07	4278 X	9	-0-	-4269	-0-	1 3	8 9	Y	7	7 0	-0-		
08	4278 X	719	-0-	-3559	-0-	7 1	70 3	Y	584	576 0	8		
						642 9							
09	4140 X	948	-0-	-3192	-0-	8 1	86 3	Y	776	773 0	11		
						854 9							

MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027			
04	4500 X	638	-0-	-3862	-0-	51 1	506 3	Y	69	73 0	1		
						5 4	76 9						
05	3224 X	353	-0-	-2871	-0-	8 1	91 3	Y	231	230 0	2		
						254 9							
06	5220 X	187	-0-	-5033	-0-	12 1	130 3	Y	41	19 0	-0-	24 1	
						45 9							
07	5394 X	231	-0-	-5163	-0-	8 1	85 3	Y	125	124 0	1		
						138 9							
08	5394 X	396	-0-	-4998	-0-	24 1	246 3	Y	114	113 0	2		
						1 4	125 9						
09	630 X	58	-0-	-572	-0-	4 3	54 9	Y	49	50 0	1		

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376			
04	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	157 1	1292 3	Y	255	258 0	10		
						10 4	281 9						
05	1891 N	1788	-0-	-103	-0-	222 1	1222 3	Y	306	306 0	10		
						7 4	337 9						
06	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	197 1	1144 3	Y	297	294 0	13		
						6 4	327 9						
07	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	189 1	1046 3	Y	312	315 0	10		
						5 4	343 9						
08	1829 X	384	-0-	-1445	-0-	12 1	62 3	Y	282	283 0	9		
						310 9							
09	1740 X	328	-0-	-1412	-0-	3 1	17 3	Y	280	281 0	8		
						308 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052								
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436								
04	3240	X	426	-0-	-2814	-0-	64 1	325 3	Y	27	37	0				1
							7 4	30 9								
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	1	0				-0-
06	3510	X	973	-0-	-2537	-0-	196 1	687 3	Y	69	65	0				4
							14 4	76 9								
07	3627	X	1805	-0-	-1822	-0-	368 1	1254 3	Y	118	115	0				7
							53 4	130 9								
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	7	0				-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	215 1	757 3	Y	106	101	0				5
							36 4	117 9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67		Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67		Y	-0-						-0-
06	67	X	-0-	-0-	-67	-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-

WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290								
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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		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												
DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1380 X	875	-0-	-505	-0-	140	1	665	3	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
05	1705 X	400	-0-	-1305	-0-	58	1	261	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
*06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	238	1	1395	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
07	1705 X	1252	-0-	-453	-0-	197	1	926	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
08	1333 X	912	-0-	-421	-0-	124	1	696	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
09	1860 X	1335	-0-	-525	-0-	82	1	1011	3	Y	220	220	0	-0-
						242	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483					
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-

NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349						
04	8700 X	355	-0-	-8345	-0-	34	1	207	3	Y	101	113	0	35
						3	4	111	9					
05	4402 X	217	-0-	-4185	-0-	2	1	11	3	Y	185	178	0	42
						204	9							
06	6510 X	3017	-0-	-3493	-0-	512	1	2301	3	Y	145	149	0	38
						44	4	160	9					
07	6727 X	4578	-0-	-2149	-0-	709	1	3443	3	Y	327	281	0	84
						66	4	360	9					
08	3317 X	2183	-0-	-1134	-0-	404	1	1542	3	Y	190	219	0	55
						28	4	209	9					
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	682	1	2675	3	Y	121	144	0	32
						91	4	133	9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306						
04	11910 X	10722	-0-	-1188	-0-	1410	1	8574	3	Y	563	544	0	193
						119	4	619	9					
05	12307 X	11055	-0-	-1252	-0-	1668	1	8499	3	Y	682	721	0	154
						138	4	750	9					
06	10770 X	8502	-0-	-2268	-0-	1453	1	6536	3	Y	353	414	0	93
						125	4	388	9					
07	11067 X	5308	-0-	-5759	-0-	858	1	4166	3	Y	186	231	0	48
						79	4	205	9					
08	7750 X	4621	-0-	-3129	-0-	907	1	3468	3	Y	166	166	0	48
						63	4	183	9					
09	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	1572	1	6165	3	Y	497	414	0	131
						210	4	547	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282								
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
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-

CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066								
04	2100 X	613	-0-	-1487	-0-	59	1	405	3	Y	135	135	0			-0-
						149	9									
05	2170 X	792	-0-	-1378	-0-	45	1	604	3	Y	130	130	0			-0-
						143	9									
*06	2100 X	719	-0-	-1381	-0-	20	1	492	3	Y	188	188	0			-0-
						207	9									
07	1302 X	562	-0-	-740	-0-	18	1	420	3	Y	113	113	0			-0-
						124	9									
08	806 X	568	-0-	-238	-0-	19	1	429	3	Y	109	109	0			-0-
						120	9									
09	780 X	176	-0-	-604	-0-	2	1	40	3	Y	122	122	0			-0-
						134	9									

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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-

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232			
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	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	336 1 31 4	2170 3 298 9	Y	271	279 0	2
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	395 1 7 4	2587 3 391 9	Y	355	354 0	3
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	490 1 7 4	2647 3 517 9	Y	470	467 0	6
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	416 1 5 4	2469 3 503 9	Y	457	460 0	3
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	410 1 4 4	2730 3 482 9	Y	438	437 0	4
09	3660 X	3121	-0-	-539	-0-	367 1 8 4	2291 3 455 9	Y	414	414 0	4

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789			
04	4380 X	4066	-0-	-314	-0-	1008 1 38 4	2394 3 626 9	Y	569	540 0	157
05	5580 X	5219	-0-	-361	-0-	959 1 74 4	3181 3 1005 9	Y	914	925 0	146
06	5400 X	3510	-0-	-1890	-0-	902 1 27 4	2042 3 539 9	Y	490	531 0	105
07	5580 X	3811	-0-	-1769	-0-	916 1 60 4	2351 3 484 9	Y	440	462 0	83
08	5208 X	3903	-0-	-1305	-0-	943 1 58 4	2396 3 506 9	Y	460	453 0	90
09	5040 X	3298	-0-	-1742	-0-	854 1 49 4	1976 3 419 9	Y	381	385 0	86

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418			
*03	3286 X	865	-0-	-2421	-0-	688 3	177 9	Y	161	161 0	-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	2340 X	440	-0-	-1900	-0-	360 3	80 9	Y	73	73 0	-0-
07	868 X	410	-0-	-458	-0-	22 3	388 9	Y	353	353 0	-0-
08	868 X	291	-0-	-577	-0-	15 3	276 9	Y	251	251 0	-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563			
*03	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	9131 3	2155 9	Y	1959	1959 0	-0-
04	3270 X	348	-0-	-2922	-0-	279 3	69 9	Y	63	63 0	-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	11284 X	320	-0-	-10964	-0-	275 3	45 9	Y	41	41 0	-0-
08	7719 X	224	-0-	-7495	-0-	189 3	35 9	Y	32	32 0	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2640 X	2303	-0-	-337	-0-	18	1	1933	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
05	3565 X	1429	-0-	-2136	-0-	5	1	1043	3	Y	346	346	0	-0-
						381	9							
*06	3450 X	1173	-0-	-2277	-0-	3	1	873	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
07	3565 X	1894	-0-	-1671	-0-	1496	3	398	9	Y	362	362	0	-0-
08	2387 X	486	-0-	-1901	-0-	7	1	343	3	Y	124	124	0	-0-
						136	9							
09	2310 X	1553	-0-	-757	-0-	38	1	1175	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143					
04	1500 X	462	-0-	-1038	-0-	40	1	396	3	Y	20	21	0	-0-
						4	4							
05	1550 X	1448	-0-	-102	-0-	114	1	1264	3	Y	61	60	0	1
						3	4							
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	128	1	1423	3	Y	55	24	0	31 1
						3	4							
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	183	1	1974	3	Y	106	106	0	1
						3	4							
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	182	1	1881	3	Y	29	30	0	-0-
						5	4							
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	154	1	1656	3	Y	24	24	0	-0-
						2	4							

MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134					
04	4440 X	3159	-0-	-1281	-0-	239	1	2355	3	Y	493	492	0	8
						23	4							
05	3720 X	3562	-0-	-158	-0-	245	1	2717	3	Y	540	543	0	5
						6	4							
06	3600 X	2827	-0-	-773	-0-	192	1	2141	3	Y	445	196	0	249 1
						4	4							
07	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	230	1	2478	3	Y	374	376	0	3
						4	4							
08	3565 X	3158	-0-	-407	-0-	235	1	2424	3	Y	447	444	0	6
						7	4							
09	3450 X	2804	-0-	-646	-0-	207	1	2224	3	Y	336	337	0	5
						3	4							

WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728					
04	4500 X	2355	-0-	-2145	-0-	264	1	1790	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
05	1767 X	1313	-0-	-454	-0-	76	1	1015	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
*06	2640 X	2169	-0-	-471	-0-	76	1	1910	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
07	2728 X	2231	-0-	-497	-0-	80	1	1906	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	136	1	3051	3	Y	397	397	0	-0-
						437	9							
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	2691	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	29	1	3009	3	Y	557	557	0			-0-
						613	9									
05	3503 X	3461	-0-	-42	-0-	12	1	2743	3	Y	642	642	0			-0-
						706	9									
*06	3390 X	3104	-0-	-286	-0-	8	1	2467	3	Y	572	572	0			-0-
						629	9									
07	3782 X	2356	-0-	-1426	-0-	1985	3	371	9	Y	337	337	0			-0-
08	3782 X	3010	-0-	-772	-0-	50	1	2385	3	Y	523	523	0			-0-
						575	9									
09	3660 X	2542	-0-	-1118	-0-	65	1	1989	3	Y	444	444	0			-0-
						488	9									
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150						
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	Y	298	296	0			5
						8	4	328	9							
05	1488 X	1185	-0-	-303	-0-	81	1	902	3	Y	182	185	0			2
						2	4	200	9							
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	132	1	1466	3	Y	53	24	0	30	1	1
						3	4	58	9							
07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	162	1	1747	3	Y	92	92	0			1
						3	4	101	9							
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	3	Y	65	65	0			1
						4	4	72	9							
09	1650 X	1144	-0-	-506	-0-	91	1	977	3	Y	68	68	0			1
						1	4	75	9							
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263						
04	1200 X	271	-0-	-929	-0-	15	1	147	3	Y	98	101	0			2
						1	4	108	9							
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	256	1	2842	3	Y	578	574	0			6
						6	4	636	9							
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	214	1	2383	3	Y	386	171	0	217	1	4
						5	4	425	9							
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	243	1	2618	3	Y	239	241	0			2
						4	4	263	9							
08	3751 X	2725	-0-	-1026	-0-	216	1	2225	3	Y	253	252	0			3
						6	4	278	9							
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	257	1	2759	3	Y	349	347	0			5
						4	4	384	9							
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411						
04	3780 X	1737	-0-	-2043	-0-	411	1	797	3	Y	470	472	0			24
						12	4	517	9							
05	3410 X	1905	-0-	-1505	-0-	396	1	942	3	Y	510	512	0			22
						6	4	561	9							
06	2010 X	1800	-0-	-210	-0-	361	1	866	3	Y	517	512	0			27
						4	4	569	9							
*07	2077 X	1856	-0-	-221	-0-	367	1	889	3	Y	539	536	0			30
						7	4	593	9							
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	383	1	843	3	Y	527	532	0			25
						4	4	580	9							
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	373	1	802	3	Y	507	506	0			26
						3	4	558	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 #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973		
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	870 X	825	-0-	-45	-0-	116 1 13 4	591 3 105 9	Y	95 96 0	5
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	175 1 20 4	667 3 88 9	Y	80 81 0	4
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	179 1 13 4	629 3 88 9	Y	80 80 0	4
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	173 1 25 4	588 3 125 9	Y	114 111 0	7
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	188 1 33 4	696 3 121 9	Y	110 112 0	5
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	168 1 28 4	590 3 88 9	Y	80 81 0	4

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563		
*03	9207 X	37	-0-	-9170	-0-	25 3	12 9	Y	11 11 0	-0-
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			Y	-0-	-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	-0-
*06	2850 X	1949	-0-	-901	-0-	1452 3	497 9	Y	452 452 0	-0-
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1354 3	287 9	Y	261 261 0	-0-
08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	4531 3	1135 9	Y	1032 1032 0	-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3435 3	613 9	Y	557 557 0	-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348		
04	3090 X	1183	-0-	-1907	-0-	100 1 9 4	643 3 431 9	Y	392 403 0	3
05	2914 X	2048	-0-	-866	-0-	218 1 4 4	1428 3 398 9	Y	362 362 0	3
06	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	254 1 4 4	1370 3 381 9	Y	346 344 0	5
07	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	184 1 2 4	1093 3 299 9	Y	272 275 0	2
08	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	173 1 2 4	1148 3 231 9	Y	210 210 0	2
09	2010 X	1605	-0-	-405	-0-	186 1 4 4	1160 3 255 9	Y	232 232 0	2

DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012		
04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	95 1 461 9	1638 3	Y	419 419 0	-0-
05	2697 X	1731	-0-	-966	-0-	75 1 378 9	1278 3	Y	344 344 0	-0-
*06	2610 X	1908	-0-	-702	-0-	90 1 422 9	1396 3	Y	384 384 0	-0-
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	135 1 554 9	1985 3	Y	504 504 0	-0-
08	2263 X	1326	-0-	-937	-0-	71 1 270 9	985 3	Y	245 245 0	-0-
09	2190 X	1106	-0-	-1084	-0-	59 1 213 9	834 3	Y	194 194 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2280 X	647	-0-	-1633	-0-	82 1	528 3	Y	26	28 0	-0-
						8 4	29 9				
05	2356 X	1521	-0-	-835	-0-	198 1	1294 3	Y	24	24 0	-0-
						3 4	26 9				
06	2160 X	1635	-0-	-525	-0-	217 1	1170 3	Y	223	220 0	3
						3 4	245 9				
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	270 1	1603 3	Y	179	181 0	1
						3 4	197 9				
08	1519 X	1274	-0-	-245	-0-	136 1	905 3	Y	211	210 0	2
						1 4	232 9				
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	217 1	1358 3	Y	104	105 0	1
						5 4	114 9				

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407		
04	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	91 1	896 3	Y	395	390 0	7
						9 4	435 9				
05	3100 N	5610	-0-	2510	2510	344 1	3820 3	Y	1307	1301 0	13
						8 4	1438 9				
06	3000 N	4455	-0-	1455	3965	289 1	3224 3	Y	851	377 0	478 1 9
						6 4	936 9				
07	3100 N	1416	-0-	-1684	2281	96 1	1037 3	Y	256	263 0	2
						1 4	282 9				
08	5611 X	2506	-0-	-3105	-0-	172 1	1779 3	Y	500	495 0	7
						5 4	550 9				
09	5430 X	3452	-0-	-1978	-0-	236 1	2536 3	Y	615	613 0	9
						3 4	677 9				

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327		
04	2340 X	1421	-0-	-919	-0-	97 1	956 3	Y	326	322 0	6
						9 4	359 9				
05	2418 X	2179	-0-	-239	-0-	126 1	1401 3	Y	590	590 0	6
						3 4	649 9				
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	124 1	1386 3	Y	408	181 0	229 1 4
						3 4	449 9				
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	128 1	1381 3	Y	409	409 0	4
						2 4	450 9				
08	2170 X	1376	-0-	-794	-0-	98 1	1013 3	Y	238	239 0	3
						3 4	262 9				
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	144 1	1543 3	Y	456	453 0	6
						2 4	502 9				

KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918		
04	1950 N	708	-0-	-1242	-0-	53 1	520 3	Y	118	118 0	2
						5 4	130 9				
05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	76 1	848 3	Y	202	202 0	2
						2 4	222 9				
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	76 1	844 3	Y	63	28 0	36 1 1
						2 4	69 9				
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78 1	837 3	Y	79	79 0	1
						1 4	87 9				
08	1147 X	665	-0-	-482	-0-	57 1	591 3	Y	14	15 0	-0-
						2 4	15 9				
09	1110 X	501	-0-	-609	-0-	43 1	457 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	1287	-0-	-1713	-0-	247	1	888	3	Y	127	129	0			4
						12	4	140	9							
05	2914 X	627	-0-	-2287	-0-	124	1	432	3	Y	62	64	0			2
						3	4	68	9							
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809																
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	441	1	3622	3	Y	673	667	0			26
						29	4	740	9							
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	498	1	2749	3	Y	773	773	0			26
						17	4	850	9							
06	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	667	1	3874	3	Y	755	748	0			33
						22	4	831	9							
07	4991 X	3663	-0-	-1328	-0-	440	1	2431	3	Y	710	720	0			23
						11	4	781	9							
08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	507	1	2703	3	Y	3258	3177	0			104
						15	4	3584	9							
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2255	3	Y	762	845	0			21
						14	4	838	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784																
04	210 X	54	-0-	-156	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	3	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643																
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	207	1	1337	3	Y	481	477	0			4
						19	4	529	9							
05	1674 X	1021	-0-	-653	-0-	99	1	647	3	Y	248	250	0			2
						2	4	273	9							
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	168	1	908	3	Y	316	314	0			4
						2	4	348	9							
07	2170 X	969	-0-	-1201	-0-	98	1	584	3	Y	260	262	0			2
						1	4	286	9							
08	2170 X	1552	-0-	-618	-0-	170	1	1130	3	Y	227	227	0			2
						2	4	250	9							
09	2100 X	1342	-0-	-758	-0-	154	1	962	3	Y	202	202	0			2
						4	4	222	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	4889	-0-	-1441	-0-	601 1	3882 3	56 4	350 9	Y	318	327 0				2
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	951 1	6218 3	16 4	646 9	Y	587	585 0				4
06	7950 X	6883	-0-	-1067	-0-	978 1	5280 3	14 4	611 9	Y	555	552 0				7
07	8215 X	6550	-0-	-1665	-0-	863 1	5127 3	11 4	549 9	Y	499	503 0				3
08	8215 X	6062	-0-	-2153	-0-	721 1	4798 3	8 4	535 9	Y	486	485 0				4
09	7590 X	4395	-0-	-3195	-0-	551 1	3445 3	13 4	386 9	Y	351	351 0				4
DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252																
04	4170 X	3676	-0-	-494	-0-	373 1	3065 3	25 4	213 9	Y	194	199 0				7
05	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	596 1	3285 3	20 4	99 9	Y	90	94 0				3
06	3960 X	3704	-0-	-256	-0-	530 1	3078 3	17 4	79 9	Y	72	72 0				3
07	4092 X	3917	-0-	-175	-0-	580 1	3206 3	15 4	116 9	Y	105	105 0				3
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	624 1	3327 3	19 4	94 9	Y	85	85 0				3
09	3870 X	3779	-0-	-91	-0-	606 1	3035 3	19 4	119 9	Y	108	108 0				3
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597																
04	1530 X	684	-0-	-846	-0-	62 1	401 3	6 4	215 9	Y	195	201 0				1
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	212 1	1389 3	4 4	388 9	Y	353	351 0				3
06	1560 X	1226	-0-	-334	-0-	159 1	859 3	2 4	206 9	Y	187	188 0				2
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	245 1	1456 3	3 4	382 9	Y	347	347 0				2
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	224 1	1492 3	2 4	333 9	Y	303	302 0				3
09	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	164 1	1022 3	4 4	261 9	Y	237	238 0				2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DULLYE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	280261	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.13350	- 19722		
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		9330 X	229	-0-	-9101	-0-	21	1 9	206 3	Y	19	19 0		-0-
05		5797 X	379	-0-	-5418	-0-	21	1 9	373 3	Y	4	4 0		-0-
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	4			Y	-0-			-0-
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-

DULLYE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280263	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13350	- 19072		
04		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	128	1 9	13522 3	Y	3461	3461 0		-0-
05		27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	3807	1 9	23794 3	Y	3520	3520 0		-0-
*06		17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	104	1 9	14987 3	Y	1980	1980 0		-0-
07		15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	3872	1 9	1845 9	Y	1677	1677 0		-0-
08		28210 X	13140	-0-	-15070	-0-	49	1 9	11154 3	Y	1587	1587 0		-0-
09		27300 X	8815	-0-	-18485	-0-	2178	1 9	7325 3	Y	1132	1132 0		-0-
							13988	3 9						
							240	1 9						
							1746	1 9						
							245	1 9						
							1245	1 9						

DULLYE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280264	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	13524	PERF.13300	- 19299		
04		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	76	1 9	7991 3	Y	1297	1297 0		-0-
05		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1427	1 9	11592 3	Y	1697	1697 0		-0-
*06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	51	1 9	4247 3	Y	589	589 0		-0-
07		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	1867	1 9	573 9	Y	521	521 0		-0-
08		13733 X	4000	-0-	-9733	-0-	14	1 9	3402 3	Y	480	480 0		-0-
09		13290 X	2786	-0-	-10504	-0-	648	1 9	2255 3	Y	417	417 0		-0-
							4251	3 9						
							70	1 9						
							528	1 9						
							72	1 9						
							459	1 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280324	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12414	PERF.13245	- 19185		
04		3600 X	1222	-0-	-2378	-0-	102	1 4	839 3	Y	249	253 0		10
05		3720 X	558	-0-	-3162	-0-	7	1 4	274 9	Y	276	277 0		9
06		3600 X	476	-0-	-3124	-0-	39	1 4	214 3	Y	387	379 0		17
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	1	1 4	304 9	Y	-0-	17 0		-0-
08		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	7	1 4	43 3	Y	-0-			-0-
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	426	1 9		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	335 1	2749 3	Y	208	206 0	8
						22 4	229 9				
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	332 1	1833 3	Y	273	272 0	9
						11 4	300 9				
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	352 1	2045 3	Y	309	305 0	13
						12 4	340 9				
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	407 1	2249 3	Y	383	384 0	12
						10 4	421 9				
08	3441 X	2620	-0-	-821	-0-	378 1	2014 3	Y	197	203 0	6
						11 4	217 9				
09	3330 X	2525	-0-	-805	-0-	380 1	1904 3	Y	208	208 0	6
						12 4	229 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026			
04	1950 N	918	-0-	-1032	-0-	96 1	791 3	Y	23	22 0	1
						6 4	25 9				
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	136 1	751 3	Y	106	103 0	4
						5 4	117 9				
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	114 1	662 3	Y	105	104 0	5
						4 4	116 9				
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	152 1	841 3	Y	58	61 0	2
						4 4	64 9				
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	181 1	963 3	Y	88	87 0	3
						5 4	97 9				
09	990 X	952	-0-	-38	-0-	147 1	735 3	Y	59	60 0	2
						5 4	65 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739			
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-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809			
04	630 X	381	-0-	-249	-0-	8 1	53 3	Y	290	297 0	2
						1 4	319 9				
05	868 X	548	-0-	-320	-0-	12 1	77 3	Y	417	416 0	3
						459 9					
06	840 X	160	-0-	-680	-0-	4 1	22 3	Y	122	123 0	2
						134 9					
07	868 X	439	-0-	-429	-0-	12 1	69 3	Y	325	325 0	2
						358 9					
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	344 1	2292 3	Y	169	170 0	1
						4 4	186 9				
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	309 1	1934 3	Y	101	101 0	1
						7 4	111 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	319 1	2622 3	Y	201	196 0	8
						21 4	221 9				
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	313 1	1728 3	Y	111	115 0	4
						11 4	122 9				
06	1920 X	1731	-0-	-189	-0-	231 1	1339 3	Y	139	137 0	6
						8 4	153 9				
07	3286 X	1709	-0-	-1577	-0-	226 1	1247 3	Y	209	208 0	7
						6 4	230 9				
08	3286 X	2485	-0-	-801	-0-	335 1	1786 3	Y	322	319 0	10
						10 4	354 9				
09	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	373 1	1866 3	Y	386	385 0	11
						11 4	425 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299			
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	135 1	1111 3	Y	410	415 0	16
						9 4	451 9				
05	2232 N	1986	-0-	-246	-0-	212 1	1171 3	Y	542	540 0	18
						7 4	596 9				
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	236 1	1370 3	Y	699	687 0	30
						8 4	769 9				
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	270 1	1492 3	Y	442	458 0	14
						7 4	486 9				
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	265 1	1414 3	Y	632	626 0	20
						8 4	695 9				
09	2370 X	1638	-0-	-732	-0-	252 1	1265 3	Y	103	120 0	3
						8 4	113 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282			
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	58 1	476 3	Y	94	100 0	4
						4 4	103 9				
05	868 N	639	-0-	-229	-0-	85 1	470 3	Y	74	76 0	2
						3 4	81 9				
06	960 N	721	-0-	-239	-0-	97 1	565 3	Y	51	51 0	2
						3 4	56 9				
07	651 N	279	-0-	-372	-0-	38 1	209 3	Y	28	29 0	1
						1 4	31 9				
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-

URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326			
04	990 N	156	-0-	-834	-0-	1 1	8 3	Y	134	148 0	5
						147 9					
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	193 1	1064 3	Y	475	464 0	16
						7 4	523 9				
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	173 1	1004 3	Y	439	436 0	19
						6 4	483 9				
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	180 1	994 3	Y	339	347 0	11
						5 4	373 9				
08	1798 X	1641	-0-	-157	-0-	198 1	1053 3	Y	349	349 0	11
						6 4	384 9				
09	1740 X	1440	-0-	-300	-0-	188 1	942 3	Y	276	279 0	8
						6 4	304 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	205	1	986	3	Y	268	268 0
						295	9					-0-
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	198	1	898	3	Y	158	158 0
						174	9					-0-
*06	1560 N	1155	-0-	-405	-0-	144	1	846	3	Y	150	150 0
						165	9					-0-
07	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	175	1	827	3	Y	157	157 0
						173	9					-0-
08	1302 N	885	-0-	-417	-0-	111	1	628	3	Y	133	133 0
						146	9					-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

04	3420 X	2705	-0-	-715	-0-	2452	3	253	9	Y	230	230 0
						2602	3	276	9	Y	251	251 0
05	3317 X	2878	-0-	-439	-0-	2421	3	272	9	Y	247	247 0
						2724	3	285	9	Y	259	259 0
*06	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	2463	3	259	9	Y	235	235 0
						2351	3	250	9	Y	227	227 0
07	3255 X	3009	-0-	-246	-0-							-0-
08	2976 X	2722	-0-	-254	-0-							-0-
09	2820 X	2601	-0-	-219	-0-							-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	752	3	110	9	Y	100	100 0
						755	3	117	9	Y	106	106 0
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	765	3	107	9	Y	97	97 0
						750	3	88	9	Y	80	80 0
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	746	3	94	9	Y	85	85 0
						721	3	75	9	Y	68	68 0
07	899 N	838	-0-	-61	-0-							-0-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-							-0-
09	900 N	796	-0-	-104	-0-							-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

04	8550 X	1198	-0-	-7352	-0-	179	1	852	3	Y	152	152 0
						167	9					-0-
05	8804 X	659	-0-	-8145	-0-	96	1	435	3	Y	116	116 0
						128	9					-0-
*06	6690 X	1446	-0-	-5244	-0-	188	1	1102	3	Y	142	142 0
						156	9					-0-
07	2542 X	1337	-0-	-1205	-0-	213	1	1003	3	Y	110	110 0
						121	9					-0-
08	1457 X	889	-0-	-568	-0-	123	1	691	3	Y	68	68 0
						75	9					-0-
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	129	1	1583	3	Y	269	269 0
						296	9					-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1230 X	55	-0-	-1175	-0-	3	3	52	9	Y	47	47	0	1
05	961 X	138	-0-	-823	-0-	1	1	9	3	Y	116	116	0	1
						128	9							
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	868 X	13	-0-	-855	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622				
04	T. A.	11	-0-	11	11	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
05	T. A.	3	-0-	3	14	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	3	48	9	Y	44	44	0	-0-

OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272				
04	5100 X	708	-0-	-4392	-0-	105	1	505	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
05	5270 X	910	-0-	-4360	-0-	139	1	633	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
*06	5100 X	287	-0-	-4813	-0-	33	1	196	3	Y	53	53	0	-0-
						58	9							
07	744 X	732	-0-	-12	-0-	103	1	488	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
08	930 X	121	-0-	-809	-0-	13	1	74	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762				
04	7080 X	2371	-0-	-4709	-0-	357	1	1705	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
05	7316 X	935	-0-	-6381	-0-	146	1	664	3	Y	114	114	0	-0-
						125	9							
*06	5610 X	280	-0-	-5330	-0-	11	1	73	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
09	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	885	1	10901	3	Y	2438	2438	0	-0-
						2682	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	3150 X	2622	-0-	-528	-0-	424	1	2008	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
05	3410 X	2321	-0-	-1089	-0-	387	1	1744	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
*06	3330 X	2393	-0-	-937	-0-	322	1	1886	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
07	3441 X	2644	-0-	-797	-0-	429	1	2013	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
08	3441 X	2113	-0-	-1328	-0-	296	1	1656	3	Y	146	146	0	-0-
						161	9							
09	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	389	1	4776	3	Y	1048	1048	0	-0-
						1153	9							

DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702					
04	10080 X	3809	-0-	-6271	-0-	494	1	2379	3	Y	851	851	0	-0-
						936	9							
05	10416 X	3171	-0-	-7245	-0-	467	1	2119	3	Y	532	532	0	-0-
						585	9							
*06	10080 X	2648	-0-	-7432	-0-	325	1	1906	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
07	3937 X	2820	-0-	-1117	-0-	409	1	1928	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
08	3937 X	2631	-0-	-1306	-0-	324	1	1821	3	Y	442	442	0	-0-
						486	9							
09	3810 X	2889	-0-	-921	-0-	176	1	2163	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							

DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262					
04	690 N	20	-0-	-670	-0-	1	1	7	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	9	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	5	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882					
04	6360 X	4204	-0-	-2156	-0-	81	1	3862	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
05	6572 X	5353	-0-	-1219	-0-	246	1	4808	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
*06	6360 X	3295	-0-	-3065	-0-	87	1	2976	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	113	1	8046	3	Y	1855	1855	0	-0-
						2041	9							
08	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	5753	3	Y	918	918	0	-0-
						1010	9							
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4665	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832					
M O	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	2640 X	1946	-0-	-694	-0-	92	1	1587	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
05	2728 X	1921	-0-	-807	-0-	95	1	1605	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
*06	1980 X	1896	-0-	-84	-0-	99	1	1529	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
07	2046 X	1621	-0-	-425	-0-	95	1	1396	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
08	1953 N	1088	-0-	-865	-0-	63	1	865	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
09	1920 N	1441	-0-	-479	-0-	83	1	1175	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922					
04	3150 X	3107	-0-	-43	-0-	2819	3	288	9	Y	262	262	0	-0-
05	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	2801	3	283	9	Y	257	257	0	-0-
*06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2875	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
07	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	2781	3	272	9	Y	247	247	0	-0-
08	3224 X	2695	-0-	-529	-0-	2450	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
09	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	2813	3	294	9	Y	267	267	0	-0-
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752					
04	3900 X	3665	-0-	-235	-0-	537	1	2567	3	Y	510	510	0	-0-
						561	9							
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	752	1	3394	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	615	1	3610	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	763	1	3590	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
08	4836 X	3884	-0-	-952	-0-	535	1	2997	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488					
04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	319	1	2059	3	Y	334	338	0	2
						30	4	367	9					
05	4898 X	4279	-0-	-619	-0-	498	1	3257	3	Y	468	467	0	3
						9	4	515	9					
06	4560 X	2969	-0-	-1591	-0-	406	1	2191	3	Y	333	332	0	4
						6	4	366	9					
07	4154 X	2500	-0-	-1654	-0-	238	1	1415	3	Y	767	766	0	5
						3	4	844	9					
08	4278 X	3571	-0-	-707	-0-	414	1	2753	3	Y	364	366	0	3
						4	4	400	9					
09	4140 X	2152	-0-	-1988	-0-	271	1	1693	3	Y	165	166	0	2
						6	4	182	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12445 - 17828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	960 N	517	-0-	-443	-0-	75	1	271	3	Y	152	160	0		4
						4	4	167	9						
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	107	1	373	3	Y	329	322	0		11
						3	4	362	9						
06	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	117	1	443	3	Y	422	419	0		14
						5	4	464	9						
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	86	1	236	3	Y	421	418	0		17
						3	4	463	9						
08	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	151	1	493	3	Y	354	356	0		15
						3	4	389	9						
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	176	1	716	3	Y	205	213	0		7
						5	4	226	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211		PERF.12536 - 18108					
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	1	1	7	3	Y	35	50	0		1
						39	9								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13430 - 20332					
04	1890 X	1053	-0-	-837	-0-	1001	3	52	9	Y	47	47	0		-0-
05	1860 X	1382	-0-	-478	-0-	1248	3	134	9	Y	122	122	0		-0-
*06	1740 X	1007	-0-	-733	-0-	913	3	94	9	Y	85	85	0		-0-
07	1798 X	1141	-0-	-657	-0-	1028	3	113	9	Y	103	103	0		-0-
08	1798 X	1325	-0-	-473	-0-	1191	3	134	9	Y	122	122	0		-0-
09	1350 X	812	-0-	-538	-0-	725	3	87	9	Y	79	79	0		-0-
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645 - 17422					
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	575	575	0		-0-
						633	9								
05	1333 N	755	-0-	-578	-0-	22	1	119	3	Y	558	558	0		-0-
						614	9								
*06	1170 N	654	-0-	-516	-0-	16	1	108	3	Y	482	482	0		-0-
						530	9								
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	20	1	112	3	Y	509	509	0		-0-
						560	9								
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	12	1	82	3	Y	372	372	0		-0-
						409	9								
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	341	1	970	3	Y	234	234	0		-0-
						257	9								
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625 - 17152					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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.	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	529	1	2509	3	Y	269	269	0	-0-
05	2666 X	1592	-0-	-1074	-0-	296	9	1153	3	Y	165	165	0	-0-
*06	3990 X	3075	-0-	-915	-0-	182	9	2349	3	Y	295	295	0	-0-
07	4123 X	2552	-0-	-1571	-0-	401	1	1967	3	Y	150	150	0	-0-
08	4123 X	2231	-0-	-1892	-0-	325	9	1792	3	Y	107	107	0	-0-
09	3330 X	2511	-0-	-819	-0-	420	1	1673	3	Y	210	210	0	-0-
						165	9							
						321	1							
						118	9							
						607	1							
						231	9							

LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452					
04	2160 X	1718	-0-	-442	-0-	269	1	1277	3	Y	156	156	0	-0-
05	3627 X	2167	-0-	-1460	-0-	172	9	1601	3	Y	191	191	0	-0-
*06	3510 X	1687	-0-	-1823	-0-	356	1	1298	3	Y	152	152	0	-0-
07	3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	210	9	1481	3	Y	155	155	0	-0-
08	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	222	1	1324	3	Y	131	131	0	-0-
09	2130 X	433	-0-	-1697	-0-	167	9	80	3	Y	315	315	0	-0-
						316	1							
						171	9							
						237	1							
						144	9							
						6	1							
						347	9							

LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962					
04	3960 X	2880	-0-	-1080	-0-	418	1	1997	3	Y	423	423	0	-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	465	9	3151	3	Y	477	477	0	-0-
*06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	699	1	2880	3	Y	461	461	0	-0-
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	525	9	3344	3	Y	545	545	0	-0-
08	4433 X	3130	-0-	-1303	-0-	491	1	2303	3	Y	379	379	0	-0-
09	4290 X	3453	-0-	-837	-0-	507	9	2416	3	Y	136	136	0	-0-
						711	1							
						600	9							
						410	1							
						417	9							
						887	1							
						150	9							

LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612					
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	363	1	1721	3	Y	157	157	0	-0-
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	173	9	1365	3	Y	177	177	0	-0-
*06	1500 X	901	-0-	-599	-0-	303	1	691	3	Y	84	84	0	-0-
07	2325 X	37	-0-	-2288	-0-	195	9	6	3	Y	27	27	0	-0-
08	2325 X	1253	-0-	-1072	-0-	118	1	903	3	Y	173	173	0	-0-
09	2250 X	115	-0-	-2135	-0-	92	9	84	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
						1	1							
						30	9							
						160	1							
						190	9							
						31	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		4140 X	3587	-0-	-553	-0-	426	1	2431	3	Y	656	661	0	16
							8	4	722	9					
05		4278 X	2702	-0-	-1576	-0-	314	1	1822	3	Y	511	511	0	16
							4	4	562	9					
06		4140 X	2209	-0-	-1931	-0-	257	1	1496	3	Y	411	415	0	12
							4	4	452	9					
07		4216 X	1887	-0-	-2329	-0-	239	1	1252	3	Y	356	351	0	17
							4	4	392	9					
08		4216 X	2513	-0-	-1703	-0-	374	1	1716	3	Y	381	383	0	15
							4	4	419	9					
09		3600 X	2027	-0-	-1573	-0-	296	1	1324	3	Y	364	369	0	10
							7	4	400	9					
BARBOZA UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805															
04		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	100	1	569	3	Y	432	433	0	10
							2	4	475	9					
05		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	83	1	483	3	Y	500	495	0	15
							1	4	550	9					
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	92	1	538	3	Y	456	458	0	13
							1	4	502	9					
07		1178 N	890	-0-	-288	-0-	79	1	417	3	Y	357	353	0	17
							1	4	393	9					
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110	1	505	3	Y	494	492	0	19
							1	4	543	9					
09		1140 N	720	-0-	-420	-0-	55	1	247	3	Y	379	388	0	10
							1	4	417	9					
LISKA 01															
WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752															
04		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	353	1	1702	3	Y	577	577	0	-0-
							635	9							
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	434	1	1990	3	Y	838	838	0	-0-
							922	9							
*06		2460 X	1693	-0-	-767	-0-	187	1	1099	3	Y	370	370	0	-0-
							407	9							
07		2790 X	1793	-0-	-997	-0-	262	1	1241	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
08		2914 X	1475	-0-	-1439	-0-	180	1	1018	3	Y	252	252	0	-0-
							277	9							
09		2820 X	296	-0-	-2524	-0-	71	1	196	3	Y	26	26	0	-0-
							29	9							
LISKA 01															
WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542															
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	180	1	855	3	Y	108	108	0	-0-
							119	9							
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	159	1	721	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
*06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	125	1	738	3	Y	118	118	0	-0-
							130	9							
07		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	154	1	726	3	Y	124	124	0	-0-
							136	9							
08		1178 X	711	-0-	-467	-0-	94	1	526	3	Y	83	83	0	-0-
							91	9							
09		1140 X	806	-0-	-334	-0-	174	1	507	3	Y	114	114	0	-0-
							125	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 02/15/2024			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	252	1	1721	3	Y	483	483	0	-0-
						531	9							
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	151	1	2030	3	Y	430	430	0	-0-
						473	9							
*06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	1841	3	Y	398	398	0	-0-
						438	9							
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							
08	2697 X	2163	-0-	-534	-0-	79	1	1769	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	140	1	2539	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573					
04	1050 X	442	-0-	-608	-0-	47	1	305	3	Y	78	77	0	1
						4	4	86	9					
05	1085 X	548	-0-	-537	-0-	47	1	306	3	Y	176	176	0	1
						1	4	194	9					
06	990 X	509	-0-	-481	-0-	62	1	333	3	Y	103	103	0	1
						1	4	113	9					
07	1023 X	695	-0-	-328	-0-	69	1	407	3	Y	198	198	0	1
						1	4	218	9					
08	3100 N	3850	-0-	750	750	465	1	3093	3	Y	261	260	0	2
						5	4	287	9					
09	3000 N	3347	-0-	347	1097	432	1	2699	3	Y	187	187	0	2
						10	4	206	9					

SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852					
04	840 N	650	-0-	-190	-0-	59	1	400	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	745	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	876	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
08	992 X	591	-0-	-401	-0-	13	1	291	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
09	1230 X	1127	-0-	-103	-0-	37	1	676	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988					
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	61	62	0	-0-
						1	4	67	9					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	185	1	997	3	Y	149	147	0	2
						3	4	164	9					
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	328	1	1948	3	Y	254	254	0	2
						4	4	279	9					
08	3100 N	3762	-0-	662	662	446	1	2966	3	Y	314	313	0	3
						5	4	345	9					
09	3000 N	2942	-0-	-58	604	366	1	2285	3	Y	257	257	0	3
						8	4	283	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120						
*03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-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-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511						
04	3960 X	3574	-0-	-386	-0-	416	1	2684	3	Y	395	398	0	3
						39	4	435	9					
05	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	407	1	2665	3	Y	323	324	0	2
						7	4	355	9					
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	495	1	2671	3	Y	396	393	0	5
						7	4	436	9					
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	705	1	4189	3	Y	607	608	0	4
						9	4	668	9					
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	559	1	3721	3	Y	445	445	0	4
						6	4	490	9					
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	453	1	2829	3	Y	501	500	0	5
						10	4	551	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677						
04	4470 X	3027	-0-	-1443	-0-	361	1	2332	3	Y	273	290	0	2
						34	4	300	9					
05	5022 X	3187	-0-	-1835	-0-	391	1	2557	3	Y	211	211	0	2
						7	4	232	9					
06	5220 X	3093	-0-	-2127	-0-	443	1	2389	3	Y	232	231	0	3
						6	4	255	9					
07	5394 X	4043	-0-	-1351	-0-	534	1	3172	3	Y	300	301	0	2
						7	4	330	9					
08	5394 X	4219	-0-	-1175	-0-	496	1	3297	3	Y	383	382	0	3
						5	4	421	9					
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	459	1	2869	3	Y	248	248	0	3
						11	4	273	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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							
04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	573	1	3896	3	Y	907	907	0	-0-
							998	9							
05		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	308	1	4145	3	Y	983	983	0	-0-
							1081	9							
*06		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	168	1	4209	3	Y	964	964	0	-0-
							1060	9							
07		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	179	1	4270	3	Y	1041	1041	0	-0-
							1145	9							
08		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	197	1	4432	3	Y	979	979	0	-0-
							1077	9							
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	210	1	3831	3	Y	879	879	0	-0-
							967	9							

WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	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
 KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5010 X	3708	-0-	-1302	-0-	284 1	2801 3	Y	541	539 0			9
						28 4	595 9						
05	4991 X	4416	-0-	-575	-0-	310 1	3439 3	Y	600	603 0			6
						7 4	660 9						
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	318 1	3547 3	Y	475	210 0	266 1		5
						7 4	523 9						
07	4092 X	2194	-0-	-1898	-0-	170 1	1824 3	Y	179	182 0			2
						3 4	197 9						
08	4402 X	2234	-0-	-2168	-0-	177 1	1822 3	Y	209	208 0			3
						5 4	230 9						
09	4410 X	1454	-0-	-2956	-0-	107 1	1143 3	Y	184	184 0			3
						2 4	202 9						

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

04	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	508 1	2584 3	Y	164	169 0			9
						55 4	180 9						
05	9083 X	5561	-0-	-3522	-0-	1069 1	4079 3	Y	266	262 0			13
						120 4	293 9						
06	8790 X	8037	-0-	-753	-0-	1652 1	5805 3	Y	416	407 0			22
						122 4	458 9						
07	9083 X	8276	-0-	-807	-0-	1701 1	5800 3	Y	483	476 0			29
						244 4	531 9						
08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	1452 1	5390 3	Y	523	530 0			22
						255 4	575 9						
09	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1681 1	5916 3	Y	557	553 0			26
						280 4	613 9						

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	697 1	4724 3	Y	845	845 0			-0-
						930 9							
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	366 1	4914 3	Y	823	823 0			-0-
						905 9							
*06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	196 1	4914 3	Y	726	726 0			-0-
						799 9							
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	222 1	5288 3	Y	777	777 0			-0-
						855 9							
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	185 1	4157 3	Y	752	752 0			-0-
						827 9							
09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	172 1	3137 3	Y	828	828 0			-0-
						911 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819			
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
04	6810 X	4270	-0-	-2540	-0-	355 1	3495 3	Y	350	349 0		6
						35 4	385 9					
05	7378 X	6517	-0-	-861	-0-	503 1	5581 3	Y	384	386 0		4
						11 4	422 9					
06	7140 X	4969	-0-	-2171	-0-	384 1	4276 3	Y	274	121 0	154 1	3
						8 4	301 9					
07	7378 X	6459	-0-	-919	-0-	514 1	5527 3	Y	373	373 0		3
						8 4	410 9					
08	7285 X	3598	-0-	-3687	-0-	288 1	2969 3	Y	303	302 0		4
						8 4	333 9					
09	6300 X	5765	-0-	-535	-0-	448 1	4811 3	Y	454	452 0		6
						7 4	499 9					
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462			
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	677 1	6675 3	Y	670	666 0		11
						66 4	737 9					
05	11346 X	9374	-0-	-1972	-0-	711 1	7888 3	Y	690	694 0		7
						16 4	759 9					
06	13320 X	5296	-0-	-8024	-0-	396 1	4407 3	Y	440	195 0	247 1	5
						9 4	484 9					
07	13764 X	4992	-0-	-8772	-0-	374 1	4023 3	Y	535	535 0		5
						6 4	589 9					
08	13764 X	5306	-0-	-8458	-0-	422 1	4353 3	Y	472	471 0		6
						12 4	519 9					
09	9060 X	4211	-0-	-4849	-0-	332 1	3564 3	Y	282	284 0		4
						5 4	310 9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325			
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	454 1	880 3	Y	289	320 0		15
						14 4	318 9					
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	616 1	1464 3	Y	337	338 0		14
						10 4	371 9					
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	652 1	1562 3	Y	249	250 0		13
						8 4	274 9					
*07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	709 1	1720 3	Y	245	244 0		14
						14 4	270 9					
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	681 1	1498 3	Y	279	280 0		13
						7 4	307 9					
09	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	684 1	1470 3	Y	254	254 0		13
						5 4	279 9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611			
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	395 1	765 3	Y	242	244 0		12
						12 4	266 9					
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	360 1	856 3	Y	194	198 0		8
						6 4	213 9					
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	309 1	741 3	Y	170	169 0		9
						4 4	187 9					
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	369 1	895 3	Y	223	220 0		12
						7 4	245 9					
08	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	350 1	771 3	Y	225	226 0		11
						4 4	248 9					
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	385 1	828 3	Y	304	299 0		16
						3 4	334 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	577	1	1120	3	Y	226	230	0			12
						17	4	249	9							
05	1953 N	594	-0-	-1359	-0-	164	1	391	3	Y	33	44	0			1
						3	4	36	9							
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	461	1	894	3	Y	276	277	0			14
						14	4	304	9							
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	438	1	1041	3	Y	314	315	0			13
						7	4	345	9							
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	399	1	955	3	Y	418	409	0			22
						5	4	460	9							
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	425	1	1031	3	Y	452	449	0			25
						8	4	497	9							
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	455	1	1002	3	Y	357	365	0			17
						5	4	393	9							
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	472	1	1014	3	Y	355	354	0			18
						4	4	391	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

04	2250 X	10	-0-	-2240	-0-	1	3	9	9	Y	8	12	0			-0-
05	1953 X	1111	-0-	-842	-0-	102	1	666	3	Y	310	308	0			2
						2	4	341	9							
06	1170 X	1113	-0-	-57	-0-	128	1	689	3	Y	267	266	0			3
						2	4	294	9							
07	1209 X	37	-0-	-1172	-0-	1	1	4	3	Y	29	32	0			-0-
						32	9									
08	1209 X	48	-0-	-1161	-0-	1	1	6	3	Y	37	37	0			-0-
						41	9									
09	1110 X	394	-0-	-716	-0-	7	1	47	3	Y	309	306	0			3
						340	9									

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	315	1	2038	3	Y	167	170	0			1
						29	4	184	9							
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	312	1	2042	3	Y	219	218	0			2
						5	4	241	9							
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	377	1	2035	3	Y	261	260	0			3
						5	4	287	9							
07	2666 X	412	-0-	-2254	-0-	38	1	227	3	Y	134	136	0			1
						147	9									
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	351	1	2338	3	Y	222	221	0			2
						4	4	244	9							
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	324	1	2026	3	Y	188	188	0			2
						7	4	207	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6270 X	472	-0-	-5798	-0-	57 1	370 3	5 4	40 9	Y	36	48 0			-0-
05	6479 X	349	-0-	-6130	-0-	46 1	300 3	1 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
06	6270 X	351	-0-	-5919	-0-	54 1	289 3	1 4	7 9	Y	6	6 0			-0-
07	5952 X	447	-0-	-5505	-0-	53 1	317 3	1 4	76 9	Y	69	69 0			-0-
08	5952 X	136	-0-	-5816	-0-	14 1	93 3	29 9		Y	26	26 0			-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	468 1	2925 3	11 4	612 9	Y	556	550 0			6
DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760					
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	312 1	2018 3	29 4	503 9	Y	457	464 0			3
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	427 1	2794 3	7 4	351 9	Y	319	320 0			2
06	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	387 1	2089 3	6 4	265 9	Y	241	240 0			3
07	3596 X	3111	-0-	-485	-0-	397 1	2359 3	5 4	350 9	Y	318	319 0			2
08	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	323 1	2146 3	3 4	517 9	Y	470	468 0			4
09	3450 X	3413	-0-	-37	-0-	412 1	2574 3	10 4	417 9	Y	379	379 0			4
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928					
04	2970 X	303	-0-	-2667	-0-	16 1	101 3	1 4	185 9	Y	168	172 0			1
05	3038 X	394	-0-	-2644	-0-	9 1	59 3	326 9		Y	296	295 0			2
06	2940 X	1820	-0-	-1120	-0-	227 1	1227 3	3 4	363 9	Y	330	328 0			4
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	405 1	2405 3	5 4	259 9	Y	235	237 0			2
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	416 1	2771 3	4 4	271 9	Y	246	246 0			2
09	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	120 1	750 3	3 4	195 9	Y	177	177 0			2
DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765					
04	3120 X	2248	-0-	-872	-0-	276 1	1781 3	26 4	165 9	Y	150	154 0			1
05	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	305 1	1993 3	5 4	219 9	Y	199	199 0			1
06	3120 X	2418	-0-	-702	-0-	351 1	1893 3	5 4	169 9	Y	154	153 0			2
07	3193 X	2502	-0-	-691	-0-	353 1	2100 3	4 4	45 9	Y	41	43 0			-0-
08	3007 X	211	-0-	-2796	-0-	27 1	181 3	3 9		Y	3	3 0			-0-
09	2430 X	183	-0-	-2247	-0-	24 1	150 3	1 4	8 9	Y	7	7 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41 1	265 3	4 4	30 9	Y	27	27	0			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	73 1	476 3	1 4	34 9	Y	31	31	0			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	86 1	464 3	1 4	37 9	Y	34	34	0			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	69 1	412 3	1 4	36 9	Y	33	33	0			-0-
08	589 N	322	-0-	-267	-0-	38 1	252 3	32 9		Y	29	29	0			-0-
09	600 N	439	-0-	-161	-0-	56 1	352 3	1 4	30 9	Y	27	27	0			-0-

KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004						
04	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	155 1	1523 3	15 4	246 9	Y	224	222	0			4
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	213 1	2365 3	5 4	290 9	Y	264	265	0			3
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	154 1	1713 3	3 4	178 9	Y	162	72	0	91 1		2
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	189 1	2029 3	3 4	250 9	Y	227	227	0			2
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	353 1	3641 3	10 4	365 9	Y	332	330	0			4
09	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	182 1	1951 3	3 4	248 9	Y	225	226	0			3

FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511						
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	287 1	2354 3	19 4	149 9	Y	135	138	0			5
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	314 1	1733 3	11 4	259 9	Y	235	232	0			8
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	275 1	1599 3	9 4	229 9	Y	208	207	0			9
07	2263 N	1331	-0-	-932	-0-	181 1	1001 3	5 4	144 9	Y	131	136	0			4
08	2883 X	105	-0-	-2778	-0-	1 1	7 3	97 9		Y	88	89	0			3
09	2790 X	255	-0-	-2535	-0-	30 1	152 3	1 4	72 9	Y	65	66	0			2

FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611						
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	485 1	3986 3	32 4	293 9	Y	266	267	0			10
05	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	507 1	2796 3	17 4	319 9	Y	290	290	0			10
06	3780 X	3402	-0-	-378	-0-	456 1	2650 3	15 4	281 9	Y	255	254	0			11
07	3906 X	3394	-0-	-512	-0-	475 1	2625 3	12 4	282 9	Y	256	259	0			8
08	4929 X	3465	-0-	-1464	-0-	502 1	2673 3	15 4	275 9	Y	250	250	0			8
09	4770 X	3490	-0-	-1280	-0-	529 1	2651 3	16 4	294 9	Y	267	268	0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3240 X	180	-0-	-3060	-0-	2	1	20	3	Y	144	163	0			6
						158	9									
05	3286 X	2821	-0-	-465	-0-	394	1	2170	3	Y	222	221	0			7
						13	4	244	9							
06	3450 X	2715	-0-	-735	-0-	371	1	2157	3	Y	159	159	0			7
						12	4	175	9							
07	3565 X	3071	-0-	-494	-0-	432	1	2385	3	Y	221	221	0			7
						11	4	243	9							
08	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	482	1	2570	3	Y	214	214	0			7
						15	4	235	9							
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	496	1	2482	3	Y	245	245	0			7
						15	4	270	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501						
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	172	1	1415	3	Y	823	822	0			32
						11	4	905	9							
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	230	1	1267	3	Y	1006	1004	0			34
						8	4	1107	9							
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	246	1	1428	3	Y	1770	1727	0			77
						8	4	1947	9							
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	249	1	1378	3	Y	1958	1972	0			63
						6	4	2154	9							
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	275	1	1463	3	Y	1518	1533	0			48
						8	4	1670	9							
09	3450 X	2623	-0-	-827	-0-	242	1	1212	3	Y	1056	1075	0			29
						7	4	1162	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648						
04	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	785	1	6442	3	Y	481	485	0			19
						52	4	529	9							
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	1104	1	6089	3	Y	581	581	0			19
						37	4	639	9							
06	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	992	1	5761	3	Y	331	336	0			14
						33	4	364	9							
07	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	1052	1	5814	3	Y	344	347	0			11
						27	4	378	9							
08	8029 X	3728	-0-	-4301	-0-	511	1	2721	3	Y	436	433	0			14
						16	4	480	9							
09	7770 X	3469	-0-	-4301	-0-	457	1	2287	3	Y	646	642	0			18
						14	4	711	9							
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655						
04	4620 X	205	-0-	-4415	-0-	24	1	179	3	Y	-0-	1	0			-0-
						2	4									
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	562	1	3850	3	Y	1288	1272	0			16
						6	4	1417	9							
*07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	549	1	3541	3	Y	1040	1040	0			16
						13	4	1144	9							
08	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	599	1	3693	3	Y	1086	1084	0			18
						9	4	1195	9							
09	5850 X	4701	-0-	-1149	-0-	494	1	3184	3	Y	923	926	0			15
						8	4	1015	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017													TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	1222	1	9207	3	Y	2092	2074	0			26
						105	4	2301	9							
05	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	928	1	6921	3	Y	1310	1320	0			16
						21	4	1441	9							
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	574	1	3934	3	Y	877	882	0			11
						6	4	965	9							
*07	6820 X	1446	-0-	-5374	-0-	155	1	998	3	Y	263	270	0			4
						4	4	289	9							
08	13268 X	1094	-0-	-12174	-0-	118	1	725	3	Y	226	226	0			4
						2	4	249	9							
09	12840 X	899	-0-	-11941	-0-	106	1	683	3	Y	98	100	0			2
						2	4	108	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017													TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424			
04	4710 X	912	-0-	-3798	-0-	63	1	472	3	Y	338	339	0			4
						5	4	372	9							
05	4588 X	4049	-0-	-539	-0-	421	1	3138	3	Y	436	435	0			5
						10	4	480	9							
06	4140 X	1662	-0-	-2478	-0-	170	1	1162	3	Y	298	299	0			4
						2	4	328	9							
*07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	538	1	3471	3	Y	475	472	0			7
						13	4	523	9							
08	4278 X	3061	-0-	-1217	-0-	372	1	2292	3	Y	355	356	0			6
						6	4	391	9							
09	3930 X	3352	-0-	-578	-0-	407	1	2621	3	Y	289	290	0			5
						6	4	318	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017													TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903			
04	4950 X	4463	-0-	-487	-0-	524	1	3383	3	Y	461	468	0			3
						49	4	507	9							
05	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	446	1	2920	3	Y	358	358	0			3
						8	4	394	9							
06	4440 X	4086	-0-	-354	-0-	570	1	3078	3	Y	391	389	0			5
						8	4	430	9							
07	4619 X	3859	-0-	-760	-0-	500	1	2972	3	Y	346	349	0			2
						6	4	381	9							
08	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	465	1	3095	3	Y	340	339	0			3
						5	4	374	9							
09	4470 X	4000	-0-	-470	-0-	488	1	3052	3	Y	408	407	0			4
						11	4	449	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017													TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480			
04	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	386	1	2494	3	Y	75	76	0			1
						36	4	83	9							
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	576	1	3768	3	Y	489	486	0			4
						10	4	538	9							
06	4410 X	4339	-0-	-71	-0-	604	1	3258	3	Y	425	423	0			6
						9	4	468	9							
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	722	1	4289	3	Y	558	560	0			4
						9	4	614	9							
08	4898 X	1041	-0-	-3857	-0-	130	1	864	3	Y	42	46	0			-0-
						1	4	46	9							
09	4740 X	456	-0-	-4284	-0-	52	1	326	3	Y	70	69	0			1
						1	4	77	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 #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1710 X	216	-0-	-1494	-0-	28 1	178 3	Y	6	6 0	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	3 4	7 9	Y	-0-		-0-
06	660 X	225	-0-	-435	-0-	13 9	179 3	Y	12	12 0	-0-
07	682 X	678	-0-	-4	-0-	93 1	552 3	Y	29	29 0	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 4	32 9	Y	28	28 0	-0-
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	14 1	91 3	Y	20	20 0	-0-
						31 9	22 9	Y			
						3 3					
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362			
04	5070 X	4164	-0-	-906	-0-	409 1	3079 3	Y	583	582 0	7
05	4898 X	4694	-0-	-204	-0-	35 4	641 9	Y	692	691 0	8
06	4530 X	4415	-0-	-115	-0-	464 1	3458 3	Y	656	656 0	8
*07	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	11 4	761 9	Y	626	624 0	10
08	4681 X	4149	-0-	-532	-0-	470 1	3218 3	Y	648	647 0	11
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-	5 4	722 9	Y	607	608 0	10
						473 1	3051 3	Y			
						11 4	689 9	Y			
						479 1	2950 3	Y			
						7 4	713 9	Y			
						410 1	2641 3	Y			
						6 4	668 9				
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222			
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20 1	104 3	Y	394	394 0	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	433 9	99 3	Y	366	366 0	-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	83 3	Y	321	321 0	-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	403 9	105 3	Y	368	368 0	-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23 1	52 3	Y	465	465 0	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	353 9	53 3	Y	475	475 0	-0-
						28 1					
						405 9					
						11 1					
						512 9					
						12 1					
						523 9					
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	63 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	76	-0-	76	76	1 4	54 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	67	-0-	67	143	12 1		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	143	1 4		Y	-0-		-0-
08	143 N	-0-	-0-	-143	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2370 X	1196	-0-	-1174	-0-	158 1	962 3	13 4	63 9	Y	57	64 0			20
05	2604 X	717	-0-	-1887	-0-	105 1	537 3	9 4	66 9	Y	60	66 0			14
06	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	287 1	1289 3	25 4	151 9	Y	137	115 0			36
07	2604 X	1606	-0-	-998	-0-	263 1	1275 3	24 4	44 9	Y	40	66 0			10
08	1581 X	1289	-0-	-292	-0-	243 1	928 3	17 4	101 9	Y	92	76 0			26
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	338 1	1325 3	45 4	315 9	Y	286	237 0			75

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	440 1	41 4	55 9		Y	50	33 0			17
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	428 1	40 4	15 9		Y	14	27 0			4
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	532 1	36 4	14 9		Y	13	12 0			5
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481 1	58 4	20 9		Y	18	17 0			6
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	617 1	30 4	14 9		Y	13	16 0			3
03	589 N	102	-0-	-487	-0-	10 1	66 3	1 4	25 9	Y	23	21 0			5
04	540 N	128	-0-	-412	-0-	15 1	92 3	1 4	20 9	Y	18	17 0			6
05	713 N	97	-0-	-616	-0-	12 1	59 3	1 4	25 9	Y	23	24 0			5
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	149 1	670 3	13 4	8 9	Y	7	10 0			2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	65 1	247 3			Y	-0-	2 0			-0-
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	5 4	26 9			Y	24	17 0			7
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	178 1	699 3	24 4	18 9	Y	16	19 0			4

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	66 3	1 4	26 9	Y	24	16 0			8
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	36 3	1 4	10 9	Y	9	15 0			2
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	54 3	1 4	1 9	Y	1	3 0			-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 3			Y	-0-				-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	3 1	11 3			Y	-0-				-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	42 3	1 4	199 9	Y	181	133 0			48

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	1183	-0-	-2447	-0-	145	1	884	3	Y	129	134	0			44
						12	4	142	9							
05	4061 X	1686	-0-	-2375	-0-	236	1	1201	3	Y	209	206	0			47
						19	4	230	9							
06	3930 X	1992	-0-	-1938	-0-	318	1	1429	3	Y	198	193	0			52
						27	4	218	9							
07	4061 X	2567	-0-	-1494	-0-	391	1	1899	3	Y	219	215	0			56
						36	4	241	9							
08	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	387	1	1480	3	Y	177	182	0			51
						27	4	195	9							
09	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	355	1	1391	3	Y	156	166	0			41
						47	4	172	9							
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204							
04	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	453	1	2924	3	Y	775	782	0			6
						42	4	853	9							
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	529	1	3459	3	Y	540	542	0			4
						9	4	594	9							
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	591	1	3192	3	Y	492	490	0			6
						9	4	541	9							
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	670	1	3977	3	Y	480	483	0			3
						8	4	528	9							
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	680	1	4523	3	Y	468	467	0			4
						7	4	515	9							
09	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	669	1	4178	3	Y	472	471	0			5
						15	4	519	9							
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976							
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	449	1	2903	3	Y	513	522	0			4
						42	4	564	9							
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	547	1	3582	3	Y	536	536	0			4
						9	4	590	9							
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	604	1	3260	3	Y	469	467	0			6
						9	4	516	9							
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	641	1	3805	3	Y	494	497	0			3
						8	4	543	9							
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	570	1	3793	3	Y	465	464	0			4
						6	4	512	9							
09	4590 X	4075	-0-	-515	-0-	497	1	3108	3	Y	416	416	0			4
						12	4	458	9							
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851							
04	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	923	1	5962	3	Y	628	624	0			5
						86	4	691	9							
05	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	855	1	5591	3	Y	1165	1162	0			8
						15	4	1282	9							
06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	1079	1	5825	3	Y	891	887	0			12
						16	4	980	9							
07	7905 X	4705	-0-	-3200	-0-	674	1	4006	3	Y	15	27	0			-0-
						8	4	17	9							
08	7905 X	4603	-0-	-3302	-0-	600	1	3989	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	9							
09	7890 X	4573	-0-	-3317	-0-	588	1	3672	3	Y	272	269	0			3
						14	4	299	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 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
04	13980 X	8073	-0-	-5907	-0-	986 1	6367 3	Y	572	587 0			4
05	11687 X	11671	-0-	-16	-0-	91 4	629 9	Y	859	857 0			6
06	11790 X	7204	-0-	-4586	-0-	1419 1	9283 3	Y	564	563 0			7
07	12183 X	748	-0-	-11435	-0-	24 4	945 9	Y	445	449 0			3
08	12183 X	289	-0-	-11894	-0-	1027 1	5542 3	Y	248	249 0			2
09	11280 X	171	-0-	-11109	-0-	15 4	620 9	Y	133	134 0			1
						37 1	221 3	Y					
						490 9							
						2 1	14 3	Y					
						273 9							
						3 1	22 3	Y					
						146 9							

DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948				
04	8520 X	6962	-0-	-1558	-0-	736 1	5550 3	Y	557	557 0			7
05	8184 X	8010	-0-	-174	-0-	63 4	613 9	Y	879	875 0			11
06	8550 X	7789	-0-	-761	-0-	830 1	6194 3	Y	927	927 0			11
*07	8835 X	7143	-0-	-1692	-0-	19 4	967 9	Y	781	780 0			12
08	8835 X	5196	-0-	-3639	-0-	861 1	5899 3	Y	589	591 0			10
09	7800 X	4873	-0-	-2927	-0-	9 4	1020 9	Y	529	530 0			9
						841 1	5423 3	Y					
						20 4	859 9	Y					
						633 1	3905 3	Y					
						10 4	648 9	Y					
						576 1	3706 3	Y					
						9 4	582 9	Y					

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833				
04	11910 X	10019	-0-	-1891	-0-	1036 1	7807 3	Y	988	986 0			12
05	11377 X	11046	-0-	-331	-0-	89 4	1087 9	Y	1174	1172 0			14
06	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1150 1	8579 3	Y	1161	1161 0			14
*07	11098 X	10203	-0-	-895	-0-	26 4	1291 9	Y	956	955 0			15
08	21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	1336 1	9154 3	Y	791	793 0			13
09	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	13 4	1277 9	Y	573	577 0			9
						1224 1	7897 3	Y					
						30 4	1052 9	Y					
						2832 1	17457 3	Y					
						43 4	870 9	Y					
						2443 1	15731 3	Y					
						38 4	630 9	Y					

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809				
04	4530 X	2967	-0-	-1563	-0-	305 1	2298 3	Y	307	309 0			4
05	4836 X	3943	-0-	-893	-0-	26 4	338 9	Y	229	230 0			3
06	4680 X	3337	-0-	-1343	-0-	435 1	3246 3	Y	416	414 0			5
*07	4836 X	3436	-0-	-1400	-0-	10 4	252 9	Y	308	308 0			5
08	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	366 1	2509 3	Y	269	270 0			4
09	3810 X	2791	-0-	-1019	-0-	4 4	458 9	Y	322	321 0			5
						414 1	2673 3	Y					
						10 4	339 9	Y					
						418 1	2579 3	Y					
						6 4	296 9	Y					
						327 1	2105 3	Y					
						5 4	354 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
M O	ALLOW 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	9240 X	7216	-0-	-2024	-0-	724 1	5942 3	48 4	502 9	Y	456	467 0		18
05	9548 X	6755	-0-	-2793	-0-	920 1	5075 3	31 4	729 9	Y	663	659 0		22
06	8700 X	6625	-0-	-2075	-0-	873 1	5071 3	29 4	652 9	Y	593	589 0		26
07	8990 X	6561	-0-	-2429	-0-	891 1	4925 3	23 4	722 9	Y	656	661 0		21
08	8990 X	5113	-0-	-3877	-0-	726 1	3869 3	22 4	496 9	Y	451	458 0		14
09	7200 X	5309	-0-	-1891	-0-	784 1	3929 3	24 4	572 9	Y	520	520 0		14

MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
04	9060 X	1106	-0-	-7954	-0-	98 1	808 3	7 4	193 9	Y	175	168 0		7
05	7905 X	7030	-0-	-875	-0-	924 1	5093 3	31 4	982 9	Y	893	870 0		30
06	5760 X	4452	-0-	-1308	-0-	550 1	3195 3	18 4	689 9	Y	626	629 0		27
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	853 1	4715 3	22 4	746 9	Y	678	683 0		22
08	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1069 1	5694 3	32 4	1200 9	Y	1091	1078 0		35
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	977 1	4892 3	30 4	1122 9	Y	1020	1027 0		28

MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	11	-0-	-20	-0-	1 3	10 9	4 4	319 9	Y	9	9 0		-0-
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	135 1	784 3	4 4	319 9	Y	290	277 0		13
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	354 1	1954 3	9 4	386 9	Y	351	353 0		11
08	3100 N	4267	-0-	1167	1167	600 1	3197 3	18 4	452 9	Y	411	409 0		13
09	3000 N	7397	-0-	4397	5564	1122 1	5621 3	35 4	619 9	Y	563	560 0		16

NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
04	3000 N	7139	-0-	4139	20915	907 1	5517 3	77 4	638 9	Y	580	618 0		198
05	27439 X	6524	-0-	-20915	-0-	933 1	4755 3	77 4	759 9	Y	690	732 0		156
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	768 1	3455 3	66 4	393 9	Y	357	419 0		94
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	724 1	3517 3	67 4	389 9	Y	354	357 0		91
08	11935 X	4823	-0-	-7112	-0-	901 1	3442 3	63 4	417 9	Y	379	361 0		109
09	7140 X	5545	-0-	-1595	-0-	1003 1	3934 3	134 4	474 9	Y	431	427 0		113

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	3812	-0-	-1588	-0-	555 1	3169 3	11 4	77 9	Y	70	95 0		2
05	2728 X	1867	-0-	-861	-0-	269 1	1558 3	4 4	36 9	Y	33	34 0		1
06	2490 X	1559	-0-	-931	-0-	225 1	1309 3	3 4	22 9	Y	20	20 0		1
07	3937 X	2452	-0-	-1485	-0-	386 1	2024 3	7 4	35 9	Y	32	31 0		2
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584				
04	3630 X	2724	-0-	-906	-0-	351 1	2003 3	7 4	363 9	Y	330	330 0		8
05	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	2559 1	14835 3	36 4	1957 9	Y	1779	1733 0		54
06	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	2255 1	13122 3	32 4	1596 9	Y	1451	1463 0		42
07	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	1798 1	9439 3	32 4	1560 9	Y	1418	1393 0		67
08	19375 X	12650	-0-	-6725	-0-	2016 1	9261 3	22 4	1351 9	Y	1228	1247 0		48
09	18750 X	9684	-0-	-9066	-0-	1535 1	6858 3	36 4	1255 9	Y	1141	1158 0		31
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205				
04	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	1960 1	11199 3	38 4	856 9	Y	778	777 0		19
05	13361 X	13317	-0-	-44	-0-	1827 1	10593 3	26 4	871 9	Y	792	787 0		24
06	12990 X	590	-0-	-12400	-0-	11 1	64 3	515 9		Y	468	478 0		14
07	14508 X	12234	-0-	-2274	-0-	1518 1	7972 3	27 4	2717 9	Y	2470	2368 0		116
08	14508 X	11932	-0-	-2576	-0-	1780 1	8177 3	20 4	1955 9	Y	1777	1824 0		69
09	14040 X	8149	-0-	-5891	-0-	1252 1	5591 3	29 4	1277 9	Y	1161	1199 0		31
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108				
04	3810 X	2814	-0-	-996	-0-	353 1	2017 3	7 4	437 9	Y	397	408 0		10
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	474 1	2747 3	7 4	757 9	Y	688	677 0		21
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	844 1	4910 3	12 4	751 9	Y	683	684 0		20
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	700 1	3674 3	12 4	532 9	Y	484	481 0		23
08	4867 X	4694	-0-	-173	-0-	758 1	3481 3	8 4	447 9	Y	406	413 0		16
09	6510 X	3561	-0-	-2949	-0-	635 1	2837 3	15 4	74 9	Y	67	81 0		2

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	EOM BALANCE
04	13590 X	5432	-0-	-8158	-0-	572 1	4312 3	49 4	499 9	Y	454	451 0		6
05	14043 X	6202	-0-	-7841	-0-	649 1	4844 3	15 4	694 9	Y	631	629 0		8
06	11220 X	2114	-0-	-9106	-0-	230 1	1578 3	2 4	304 9	Y	276	281 0		3
*07	5611 X	4543	-0-	-1068	-0-	543 1	3504 3	13 4	483 9	Y	439	435 0		7
08	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	612 1	3774 3	9 4	455 9	Y	414	414 0		7
09	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	720 1	4635 3	11 4	558 9	Y	507	506 0		8
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	515 1	2940 3	10 4	496 9	Y	451	456 0		11
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	493 1	2857 3	7 4	848 9	Y	771	758 0		24
06	3570 X	2889	-0-	-681	-0-	355 1	2063 3	5 4	466 9	Y	424	436 0		12
07	4092 X	3150	-0-	-942	-0-	412 1	2163 3	7 4	568 9	Y	516	504 0		24
08	4216 X	3200	-0-	-1016	-0-	472 1	2170 3	5 4	553 9	Y	503	507 0		20
09	4080 X	2210	-0-	-1870	-0-	334 1	1494 3	8 4	374 9	Y	340	351 0		9
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
04	4500 X	3856	-0-	-644	-0-	380 1	3118 3	25 4	333 9	Y	303	306 0		12
05	4650 X	3452	-0-	-1198	-0-	453 1	2496 3	15 4	488 9	Y	444	441 0		15
06	3840 X	2858	-0-	-982	-0-	361 1	2094 3	12 4	391 9	Y	355	355 0		15
07	3968 X	879	-0-	-3089	-0-	108 1	600 3	3 4	168 9	Y	153	163 0		5
08	3968 X	1692	-0-	-2276	-0-	220 1	1175 3	7 4	290 9	Y	264	261 0		8
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	548 1	2746 3	17 4	642 9	Y	584	576 0		16
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
04	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	1083 1	8888 3	71 4	607 9	Y	552	544 0		21
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	949 1	5235 3	32 4	530 9	Y	482	487 0		16
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	698 1	4052 3	23 4	411 9	Y	374	374 0		16
07	9145 X	4962	-0-	-4183	-0-	695 1	3839 3	18 4	410 9	Y	373	377 0		12
08	10974 X	4438	-0-	-6536	-0-	645 1	3434 3	20 4	339 9	Y	308	310 0		10
09	10620 X	4051	-0-	-6569	-0-	611 1	3058 3	19 4	363 9	Y	330	331 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3601	-0-	-389	-0-	621 1	2235 3	31 4	714 9	Y	649	646	0			19
05	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	607 1	2113 3	17 4	650 9	Y	591	590	0			20
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	552 1	2085 3	21 4	674 9	Y	613	613	0			20
07	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	640 1	1751 3	19 4	922 9	Y	838	824	0			34
08	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	699 1	2280 3	15 4	618 9	Y	562	572	0			24
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	620 1	2526 3	19 4	552 9	Y	502	509	0			17

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

*03	3100 N	8968	-0-	5868	12011	58 1	8664 3	246 9	999 9	Y	224	224	0			-0-
04	3000 N	7741	-0-	4741	16752	69 1	7420 3	252 9	949 9	Y	229	229	0			-0-
*05	24386 X	7634	-0-	-16752	-0-	58 1	7042 3	534 9	910 9	Y	485	485	0			-0-
*06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	64 1	7022 3	524 9	955 9	Y	476	476	0			-0-
07	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	67 1	6752 3	532 9	976 9	Y	484	484	0			-0-
08	6634 X	5925	-0-	-709	-0-	66 1	5424 3	435 9	934 9	Y	395	395	0			-0-
09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	93 1	8141 3	292 9		Y	265	265	0			-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	546 1	3122 3	10 4	999 9	Y	908	911	0			22
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	551 1	3196 3	8 4	949 9	Y	863	859	0			26
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	536 1	3121 3	8 4	910 9	Y	827	829	0			24
07	4836 X	4309	-0-	-527	-0-	535 1	2810 3	9 4	955 9	Y	868	851	0			41
08	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	606 1	2785 3	7 4	976 9	Y	887	893	0			35
09	4680 X	3319	-0-	-1361	-0-	434 1	1941 3	10 4	934 9	Y	849	861	0			23

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

04	9300 X	5946	-0-	-3354	-0-	706 1	4557 3	65 4	618 9	Y	562	571	0			4
05	8091 X	8014	-0-	-77	-0-	948 1	6204 3	16 4	846 9	Y	769	767	0			6
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1125 1	6070 3	16 4	686 9	Y	624	622	0			8
07	8091 X	7259	-0-	-832	-0-	962 1	5715 3	12 4	570 9	Y	518	523	0			3
08	8029 X	7182	-0-	-847	-0-	864 1	5747 3	9 4	562 9	Y	511	510	0			4
09	7890 X	7062	-0-	-828	-0-	893 1	5583 3	21 4	565 9	Y	514	513	0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500			
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	5310 X	3275	-0-	-2035	-0-	393 1 36 4	2540 3 306 9	Y	278	285 0		2
05	7378 X	5283	-0-	-2095	-0-	608 1 10 4	3980 3 685 9	Y	623	621 0		4
06	7110 X	4096	-0-	-3014	-0-	564 1 8 4	3044 3 480 9	Y	436	434 0		6
07	7347 X	4241	-0-	-3106	-0-	541 1 7 4	3212 3 481 9	Y	437	440 0		3
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	630 1 7 4	4190 3 628 9	Y	571	569 0		5
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	663 1 15 4	4144 3 776 9	Y	705	703 0		7

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352			
04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	637 1 967 9	4311 3 517 9	Y	879	879 0		-0-
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	350 1 967 9	4694 3 967 9	Y	879	879 0		-0-
*06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	187 1 936 9	4695 3 936 9	Y	851	851 0		-0-
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	195 1 942 9	4655 3 942 9	Y	856	856 0		-0-
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	207 1 933 9	4648 3 933 9	Y	848	848 0		-0-
09	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	223 1 903 9	4055 3 903 9	Y	821	821 0		-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466			
04	17460 X	9897	-0-	-7563	-0-	1011 1 67 4	8302 3 517 9	Y	470	483 0		18
05	17794 X	8832	-0-	-8962	-0-	1254 1 42 4	6914 3 622 9	Y	565	564 0		19
06	14430 X	8622	-0-	-5808	-0-	1176 1 39 4	6831 3 576 9	Y	524	520 0		23
07	14911 X	9390	-0-	-5521	-0-	1334 1 34 4	7373 3 649 9	Y	590	594 0		19
08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	2359 1 72 4	12569 3 670 9	Y	609	609 0		19
09	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	2359 1 73 4	11814 3 628 9	Y	571	574 0		16

THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427			
04	T. A.	5976	-0-	5976	5979	51 1 569 9	5356 3 517 9	Y	517	517 0		-0-
05	T. A.	50	-0-	50	6029	15 3	35 9	Y	32	32 0		-0-
*06	T. A.	704	-0-	704	6733	1 1	383 3	Y	291	291 0		-0-
07	T. A.	606	-0-	606	7339	320 9 201 3	405 9	Y	368	368 0		-0-
*08	8059 X	720	-0-	-7339	-0-	205 3	515 9	Y	468	468 0		-0-
09	3030 X	450	-0-	-2580	-0-	242 3	208 9	Y	189	189 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	576	1	3888	3	Y	538	538	0	-0-
						592	9							
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	317	1	4248	3	Y	532	532	0	-0-
						585	9							
*06	4860 X	4845	-0-	-15	-0-	165	1	4140	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
07	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	181	1	4319	3	Y	522	522	0	-0-
						574	9							
08	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	182	1	4086	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
09	4920 X	4620	-0-	-300	-0-	213	1	3868	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650					
04	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	476	1	3232	3	Y	670	670	0	-0-
						737	9							
05	4805 X	4675	-0-	-130	-0-	262	1	3521	3	Y	811	811	0	-0-
						892	9							
*06	4650 X	4272	-0-	-378	-0-	137	1	3422	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
07	4588 X	2832	-0-	-1756	-0-	96	1	2293	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	197	1	4432	3	Y	808	808	0	-0-
						889	9							
09	2850 X	843	-0-	-2007	-0-	7	1	143	3	Y	630	630	0	-0-
						693	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002					
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	394	1	2658	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	222	1	2984	3	Y	720	720	0	-0-
						792	9							
*06	4260 X	3123	-0-	-1137	-0-	107	1	2671	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
07	4402 X	2877	-0-	-1525	-0-	103	1	2452	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
08	3782 X	3555	-0-	-227	-0-	145	1	3252	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
09	3660 X	3622	-0-	-38	-0-	177	1	3226	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412					
04	11340 X	6338	-0-	-5002	-0-	800	1	4863	3	Y	552	488	0	189
						68	4	607	9					
05	11718 X	2605	-0-	-9113	-0-	399	1	2033	3	Y	127	287	0	29
						33	4	140	9					
06	8640 X	46	-0-	-8594	-0-	1	1	4	3	Y	37	56	0	10
						41	9							
07	8928 X	3375	-0-	-5553	-0-	549	1	2665	3	Y	100	84	0	26
						51	4	110	9					
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-	26	0	-0-
09	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	1513	1	5933	3	Y	318	234	0	84
						202	4	350	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6870 X	73	-0-	-6797	-0-	1 1	11 3	61 9	Y	55	68 0				2
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	977 1	5390 3	33 4	Y	569	552 0				19
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1028 1	5971 3	34 4	Y	594	587 0				26
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	1102 1	6092 3	28 4	Y	636	641 0				21
08	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	1168 1	6221 3	35 4	Y	574	577 0				18
09	7680 X	7328	-0-	-352	-0-	1090 1	5461 3	34 4	Y	675	674 0				19

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246						
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	644 1	5290 3	43 4	Y	398	399 0				15
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	687 1	3788 3	23 4	Y	367	370 0				12
06	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	474 1	2755 3	16 4	Y	156	161 0				7
07	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	485 1	2681 3	12 4	Y	183	184 0				6
08	6603 X	3794	-0-	-2809	-0-	564 1	3004 3	17 4	Y	190	190 0				6
09	6390 X	4657	-0-	-1733	-0-	726 1	3635 3	22 4	Y	249	248 0				7

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272						
04	3420 X	3180	-0-	-240	-0-	309 1	2537 3	20 4	Y	285	312 0				11
05	3689 X	2357	-0-	-1332	-0-	312 1	1719 3	11 4	Y	286	287 0				10
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	668 1	3880 3	22 4	Y	900	871 0				39
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	667 1	3685 3	17 4	Y	765	779 0				25
08	5642 X	4843	-0-	-799	-0-	662 1	3528 3	20 4	Y	575	582 0				18
09	5550 X	4564	-0-	-986	-0-	646 1	3238 3	20 4	Y	600	601 0				17

NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
04	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	1479 1	8994 3	125 4	Y	713	566 0				244
05	7471 X	3933	-0-	-3538	-0-	596 1	3036 3	49 4	Y	229	421 0				52
06	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	1428 1	6423 3	123 4	Y	588	485 0				155
07	11749 X	8043	-0-	-3706	-0-	1274 1	6188 3	118 4	Y	421	468 0				108
08	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-				Y	-0-	108 0				-0-
09	11370 X	3915	-0-	-7455	-0-	733 1	2875 3	98 4	Y	190	140 0				50

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048		PERF.12714 - 18531	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8790 X	5820	-0-	-2970	-0-	741 1	4504 3	Y	465	386 0	159
						63 4	512 9				
05	9083 X	3587	-0-	-5496	-0-	542 1	2761 3	Y	217	327 0	49
						45 4	239 9				
06	6000 X	4658	-0-	-1342	-0-	796 1	3580 3	Y	194	192 0	51
						69 4	213 9				
07	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	995 1	4833 3	Y	308	280 0	79
						92 4	339 9				
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-	79 0	-0-
09	5820 X	1080	-0-	-4740	-0-	207 1	811 3	Y	31	23 0	8
						28 4	34 9				
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12729 - 20945	
04	7170 X	5248	-0-	-1922	-0-	527 1	4326 3	Y	327	364 0	13
						35 4	360 9				
05	7843 X	6173	-0-	-1670	-0-	868 1	4789 3	Y	443	441 0	15
						29 4	487 9				
06	7590 X	6251	-0-	-1339	-0-	842 1	4891 3	Y	445	441 0	19
						28 4	490 9				
07	7843 X	6465	-0-	-1378	-0-	915 1	5056 3	Y	428	433 0	14
						23 4	471 9				
08	7006 X	2502	-0-	-4504	-0-	380 1	2022 3	Y	80	91 0	3
						12 4	88 9				
09	6240 X	2975	-0-	-3265	-0-	489 1	2449 3	Y	20	22 0	1
						15 4	22 9				
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12734 - 20878	
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	482 1	3957 3	Y	344	345 0	13
						32 4	378 9				
05	4836 X	4438	-0-	-398	-0-	619 1	3415 3	Y	348	349 0	12
						21 4	383 9				
06	4410 X	3243	-0-	-1167	-0-	436 1	2531 3	Y	238	240 0	10
						14 4	262 9				
07	4991 X	2224	-0-	-2767	-0-	307 1	1696 3	Y	194	198 0	6
						8 4	213 9				
08	4991 X	4893	-0-	-98	-0-	704 1	3751 3	Y	379	373 0	12
						21 4	417 9				
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	783 1	3922 3	Y	407	408 0	11
						24 4	448 9				
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12698 - 20933	
04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	595 1	4883 3	Y	1082	1065 0	42
						39 4	1190 9				
05	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	666 1	3671 3	Y	574	597 0	19
						23 4	631 9				
06	5040 X	4963	-0-	-77	-0-	642 1	3726 3	Y	522	518 0	23
						21 4	574 9				
07	6913 X	5911	-0-	-1002	-0-	794 1	4390 3	Y	643	645 0	21
						20 4	707 9				
08	6913 X	4933	-0-	-1980	-0-	686 1	3653 3	Y	521	525 0	17
						21 4	573 9				
09	6690 X	4552	-0-	-2138	-0-	658 1	3295 3	Y	526	528 0	15
						20 4	579 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FREE UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 12394		PERF.12787 - 20923								
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	503 1	4131 3	1789 3	Y	699	704	0			27	
05	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	33 4	769 9	562 9	Y	511	521	0			17	
06	4590 X	4563	-0-	-27	-0-	611 1	3367 3	562 9	Y	499	494	0			22	
07	5394 X	3845	-0-	-1549	-0-	21 4	549 9	549 9	Y	424	432	0			14	
08	5611 X	3831	-0-	-1780	-0-	587 1	3408 3	466 9	Y	375	377	0			12	
09	5430 X	3725	-0-	-1705	-0-	19 4	549 9	466 9	Y	405	406	0			11	

FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 12598		PERF.13079 - 17143								
04	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	516 1	2850 3	466 9	Y	18	42	0			6	
05	3782 X	2774	-0-	-1008	-0-	35 4	20 9	2275 3	Y	14	17	0			3	
06	3630 X	3501	-0-	-129	-0-	447 1	2275 3	15 9	Y	99	76	0			26	
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	37 4	15 9	2733 3	Y	225	193	0			58	
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	607 1	2733 3	109 9	Y	227	220	0			65	
09	3510 X	3123	-0-	-387	-0-	52 4	109 9	3040 3	Y	201	213	0			53	

FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 12514		PERF.12829 - 16362								
04	16200 X	8156	-0-	-8044	-0-	626 1	3040 3	248 9	Y	429	344	0			147	
05	16740 X	5783	-0-	-10957	-0-	790 1	3020 3	250 9	Y	315	391	0			71	
06	16200 X	7166	-0-	-9034	-0-	55 4	250 9	2251 3	Y	453	405	0			119	
07	9951 X	7723	-0-	-2228	-0-	77 4	221 9	498 9	Y	434	442	0			111	
08	8432 X	5370	-0-	-3062	-0-	1194 1	5371 3	477 9	Y	341	354	0			98	
09	8160 X	22	-0-	-8138	-0-	103 4	498 9	3903 3	Y	18	111	0			5	

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 12600		PERF.12576 - 18459								
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	1021 1	3903 3	375 9	Y	183	200	0			7	
05	7161 X	1139	-0-	-6022	-0-	71 4	201 9	20 9	Y	149	151	0			5	
06	6930 X	265	-0-	-6665	-0-	149 1	821 3	164 9	Y	222	217	0			10	
07	7595 X	428	-0-	-7167	-0-	5 4	18 3	18 3	Y	359	357	0			12	
08	7595 X	62	-0-	-7533	-0-	3 1	244 9	28 3	Y	52	62	0			2	
09	7350 X	27	-0-	-7323	-0-	5 1	28 3	4 3	Y	23	24	0			1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10680 X	9925	-0-	-755	-0-	1012 1	8306 3	Y	491	492 0	19
						67 4	540 9				
05	10137 X	7396	-0-	-2741	-0-	1046 1	5766 3	Y	499	501 0	17
						35 4	549 9				
06	9690 X	7574	-0-	-2116	-0-	1047 1	6083 3	Y	373	374 0	16
						34 4	410 9				
07	10230 X	7621	-0-	-2609	-0-	1102 1	6092 3	Y	363	367 0	12
						28 4	399 9				
08	10230 X	8252	-0-	-1978	-0-	1222 1	6508 3	Y	441	439 0	14
						37 4	485 9				
09	9900 X	7687	-0-	-2213	-0-	1206 1	6039 3	Y	368	372 0	10
						37 4	405 9				

HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851		
04	3180 X	2013	-0-	-1167	-0-	222 1	1434 3	Y	305	315 0	2
						21 4	336 9				
05	3503 X	1089	-0-	-2414	-0-	126 1	822 3	Y	126	127 0	1
						2 4	139 9				
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	514 1	2775 3	Y	353	349 0	5
						7 4	388 9				
07	3503 X	2771	-0-	-732	-0-	360 1	2137 3	Y	245	248 0	2
						4 4	270 9				
08	3503 X	2820	-0-	-683	-0-	337 1	2241 3	Y	216	216 0	2
						4 4	238 9				
09	3690 X	194	-0-	-3496	-0-	24 1	152 3	Y	15	17 0	-0-
						1 4	17 9				

HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558		
04	2820 X	1615	-0-	-1205	-0-	181 1	1169 3	Y	225	231 0	2
						17 4	248 9				
05	3534 X	1176	-0-	-2358	-0-	134 1	876 3	Y	149	150 0	1
						2 4	164 9				
06	3420 X	3275	-0-	-145	-0-	468 1	2525 3	Y	250	248 0	3
						7 4	275 9				
07	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	411 1	2443 3	Y	268	269 0	2
						5 4	295 9				
08	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	411 1	2732 3	Y	241	241 0	2
						4 4	265 9				
09	3270 X	2987	-0-	-283	-0-	378 1	2361 3	Y	217	217 0	2
						9 4	239 9				

HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013		
04	1020 N	298	-0-	-722	-0-	16 1	106 3	Y	158	162 0	1
						2 4	174 9				
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	4 1	23 3	Y	206	203 0	3
						227 9					
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	6 1	37 3	Y	199	201 0	1
						219 9					
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	441	438 0	4
						485 9					
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	291	292 0	3
						320 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12548 - 18373					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9690 X	6304	-0-	-3386	-0-	496 1	4892 3	48 4	868 9	Y	789	784	0		13
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	743 1	8248 3	17 4	1439 9	Y	1308	1308	0		13
06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	604 1	6730 3	13 4	221 9	Y	201	93	0	119 1	2
07	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	761 1	8185 3	12 4	1355 9	Y	1232	1223	0		11
08	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	822 1	8482 3	24 4	1475 9	Y	1341	1334	0		18
09	10110 X	9935	-0-	-175	-0-	716 1	7683 3	10 4	1526 9	Y	1387	1386	0		19

MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977					
04	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	1134 1	9308 3	75 4	1579 9	Y	1435	1412	0		55
05	9827 X	7060	-0-	-2767	-0-	934 1	5152 3	32 4	942 9	Y	856	882	0		29
06	9510 X	5939	-0-	-3571	-0-	780 1	4531 3	26 4	602 9	Y	547	552	0		24
07	12462 X	6184	-0-	-6278	-0-	841 1	4647 3	21 4	675 9	Y	614	618	0		20
08	12462 X	7078	-0-	-5384	-0-	1008 1	5369 3	31 4	670 9	Y	609	610	0		19
09	12060 X	7304	-0-	-4756	-0-	1089 1	5456 3	34 4	725 9	Y	659	660	0		18

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857					
04	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	856 1	7027 3	57 4	944 9	Y	858	868	0		33
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	1025 1	5650 3	35 4	917 9	Y	834	839	0		28
06	7710 X	7518	-0-	-192	-0-	962 1	5588 3	32 4	936 9	Y	851	842	0		37
07	9145 X	7413	-0-	-1732	-0-	984 1	5438 3	25 4	966 9	Y	878	887	0		28
08	9145 X	7460	-0-	-1685	-0-	1037 1	5527 3	31 4	865 9	Y	786	789	0		25
09	8850 X	7095	-0-	-1755	-0-	1020 1	5107 3	31 4	937 9	Y	852	853	0		24

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582					
04	570 N	142	-0-	-428	-0-	8 1	53 3	1 4	80 9	Y	73	74	0		1
05	806 N	159	-0-	-647	-0-	5 1	33 3	121 9		Y	110	110	0		1
06	480 N	77	-0-	-403	-0-	1 1	8 3	68 9		Y	62	62	0		1
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	1 1	9 3	66 9		Y	60	61	0		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	80 9		Y	73	72	0		1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	103 9		Y	94	94	0		1

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILLA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		15390 X	12769	-0-	-2621	-0-	1485 1	9593 3		Y	1412	1442 0		10
							138 4	1553 9						
05		15283 X	10095	-0-	-5188	-0-	1171 1	7662 3		Y	1129	1131 0		8
							20 4	1242 9						
06		16560 X	16012	-0-	-548	-0-	2213 1	11944 3		Y	1657	1643 0		22
							32 4	1823 9						
07		17112 X	16717	-0-	-395	-0-	2164 1	12857 3		Y	1517	1529 0		10
							27 4	1669 9						
08		17112 X	15946	-0-	-1166	-0-	1876 1	12482 3		Y	1425	1422 0		13
							20 4	1568 9						
09		16020 X	15224	-0-	-796	-0-	1888 1	11799 3		Y	1357	1356 0		14
							44 4	1493 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
05		8742 X	203	-0-	-8539	-0-	2 1	12 3		Y	172	166 0		6
							189 9							
06		6150 X	32	-0-	-6118	-0-	2 3	30 9		Y	27	32 0		1
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
04		15210 X	12587	-0-	-2623	-0-	1680 1	10218 3		Y	497	435 0		170
							142 4	547 9						
05		15717 X	9369	-0-	-6348	-0-	1419 1	7230 3		Y	548	594 0		124
							117 4	603 9						
06		11790 X	11065	-0-	-725	-0-	1892 1	8511 3		Y	454	458 0		120
							163 4	499 9						
07		13020 X	6756	-0-	-6264	-0-	1076 1	5224 3		Y	324	361 0		83
							100 4	356 9						
08		13020 X	10226	-0-	-2794	-0-	1998 1	7636 3		Y	411	376 0		118
							140 4	452 9						
09		12600 X	9860	-0-	-2740	-0-	1851 1	7259 3		Y	457	455 0		120
							247 4	503 9						
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
04		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	683 1	5611 3		Y	370	372 0		14
							45 4	407 9						
05		5983 X	5190	-0-	-793	-0-	773 1	4264 3		Y	115	125 0		4
							26 4	127 9						
06		4800 X	4543	-0-	-257	-0-	617 1	3585 3		Y	292	283 0		13
							20 4	321 9						
07		6944 X	5466	-0-	-1478	-0-	767 1	4237 3		Y	403	403 0		13
							19 4	443 9						
08		6944 X	6105	-0-	-839	-0-	877 1	4672 3		Y	481	479 0		15
							27 4	529 9						
09		6720 X	588	-0-	-6132	-0-	40 1	202 3		Y	314	320 0		9
							1 4	345 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		15H	RRCID -> 285301			COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472	
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		8970 X	6727	-0-	-2243	-0-	644 1	5286 3	Y	686	695 0		26
							42 4	755 9					
05		8649 X	5883	-0-	-2766	-0-	766 1	4223 3	Y	789	789 0		26
							26 4	868 9					
06		8370 X	6866	-0-	-1504	-0-	919 1	5336 3	Y	528	531 0		23
							30 4	581 9					
07		8649 X	8431	-0-	-218	-0-	1173 1	6483 3	Y	677	678 0		22
							30 4	745 9					
08		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1264 1	6735 3	Y	577	581 0		18
							38 4	635 9					
09		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1265 1	6334 3	Y	614	615 0		17
							39 4	675 9					

FOSTER UNIT			WELL #:		507H	RRCID -> 285305			COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468	

04		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	613 1	5033 3	Y	387	391 0		15
							40 4	426 9					
05		8928 X	4510	-0-	-4418	-0-	624 1	3440 3	Y	386	388 0		13
							21 4	425 9					
06		8640 X	4929	-0-	-3711	-0-	657 1	3817 3	Y	394	390 0		17
							22 4	433 9					
07		8928 X	2769	-0-	-6159	-0-	369 1	2039 3	Y	320	327 0		10
							9 4	352 9					
08		6293 X	5598	-0-	-695	-0-	819 1	4363 3	Y	355	354 0		11
							25 4	391 9					
09		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	1196 1	5988 3	Y	416	415 0		12
							37 4	458 9					

FOSTER UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 285539			COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366	

04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	414 1	3399 3	Y	600	595 0		23
							27 4	660 9					
05		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	875 1	4827 3	Y	551	556 0		18
							30 4	606 9					
06		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	853 1	4956 3	Y	471	469 0		20
							28 4	518 9					
07		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	871 1	4813 3	Y	431	437 0		14
							22 4	474 9					
08		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	984 1	5243 3	Y	411	412 0		13
							30 4	452 9					
09		6360 X	6271	-0-	-89	-0-	966 1	4838 3	Y	397	399 0		11
							30 4	437 9					

FOSTER UNIT			WELL #:		505H	RRCID -> 285556			COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393	

04		1170 X	999	-0-	-171	-0-	104 1	858 3	Y	27	31 0		1
							7 4	30 9					
05		1147 X	1020	-0-	-127	-0-	154 1	846 3	Y	14	15 0		-0-
							5 4	15 9					
06		1080 X	922	-0-	-158	-0-	125 1	727 3	Y	60	57 0		3
							4 4	66 9					
07		1116 X	1035	-0-	-81	-0-	138 1	763 3	Y	118	117 0		4
							4 4	130 9					
08		1116 X	860	-0-	-256	-0-	102 1	542 3	Y	194	192 0		6
							3 4	213 9					
09		990 X	669	-0-	-321	-0-	92 1	462 3	Y	102	105 0		3
							3 4	112 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	424 1	3478 3	Y	223	225 0	9		
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	28 4	245 9						
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	491 1	2709 3	Y	263	263 0	9		
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	17 4	289 9						
08	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	457 1	2652 3	Y	208	208 0	9		
09	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	15 4	229 9						
						517 1	2857 3	Y	222	224 0	7		
						13 4	244 9						
						524 1	2791 3	Y	185	186 0	6		
						16 4	204 9						
						536 1	2683 3	Y	186	187 0	5		
						16 4	205 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373				
04	7380 X	4487	-0-	-2893	-0-	689 1	3503 3	Y	201	212 0	11		
05	7471 X	4365	-0-	-3106	-0-	74 4	221 9						
06	7200 X	6285	-0-	-915	-0-	846 1	3230 3	Y	176	178 0	9		
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	95 4	194 9						
08	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1311 1	4604 3	Y	248	244 0	13		
09	6300 X	4571	-0-	-1729	-0-	97 4	273 9						
						1452 1	5389 3	Y	12	24 0	1		
						255 4	728 9		662	635 0	28		
						846 1	2979 3	Y	550	552 0	26		
						141 4	605 9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437				
04	14400 X	12376	-0-	-2024	-0-	1680 1	10221 3	Y	303	296 0	104		
05	14880 X	12660	-0-	-2220	-0-	142 4	333 9						
06	15930 X	12983	-0-	-2947	-0-	1993 1	10153 3	Y	318	350 0	72		
07	16461 X	12714	-0-	-3747	-0-	164 4	350 9						
08	16461 X	9632	-0-	-6829	-0-	2276 1	10240 3	Y	246	253 0	65		
09	12990 X	7229	-0-	-5761	-0-	196 4	271 9						
						2084 1	10120 3	Y	288	279 0	74		
						193 4	317 9						
						1948 1	7445 3	Y	94	141 0	27		
						136 4	103 9						
						1385 1	5430 3	Y	208	180 0	55		
						185 4	229 9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286205		COMPL. DATE 01/10/2020			TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394				
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	851 1	5178 3	Y	149	139 0	51		
05	8215 X	410	-0-	-7805	-0-	72 4	164 9						
06	8190 X	3022	-0-	-5168	-0-	52 1	263 3	Y	83	115 0	19		
07	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	4 4	91 9						
08	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	517 1	2327 3	Y	121	108 0	32		
09	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	45 4	133 9						
						1827 1	8873 3	Y	272	234 0	70		
						169 4	299 9						
						2475 1	9459 3	Y	517	438 0	149		
						173 4	569 9						
						1778 1	6972 3	Y	179	281 0	47		
						237 4	197 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA																
WELL #: 2H RRCID -> 286293																
COMPL. DATE 01/10/2019													TOTAL DEPTH 12233		PERF.12597 - 17295	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE				
04	7920 X	1394	-0-	-6526	-0-	127	1	1255	3	Y	-0-	3 0	-0-			
						12	4									
05	8525 X	1907	-0-	-6618	-0-	133	1	1472	3	Y	272	269 0	3			
						3	4	299	9							
06	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	766	1	8531	3	Y	931	407 0	517 1			
						17	4	1024	9							
07	8556 X	6745	-0-	-1811	-0-	505	1	5429	3	Y	730	733 0	7			
						8	4	803	9							
08	6510 X	2017	-0-	-4493	-0-	154	1	1588	3	Y	246	250 0	3			
						4	4	271	9							
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	3 0	-0-			

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA																
WELL #: 7H RRCID -> 286294																
COMPL. DATE 01/10/2019													TOTAL DEPTH 12163		PERF.12662 - 18810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE				
04	9270 X	709	-0-	-8561	-0-	40	1	398	3	Y	243	248 0	4			
						4	4	267	9							
05	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	1027	1	11392	3	Y	574	572 0	6			
						23	4	631	9							
06	10650 X	10408	-0-	-242	-0-	750	1	8355	3	Y	1169	512 0	650 1			
						17	4	1286	9							
07	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	846	1	9098	3	Y	1373	1373 0	13			
						13	4	1510	9							
08	13082 X	9485	-0-	-3597	-0-	721	1	7434	3	Y	1190	1187 0	16			
						21	4	1309	9							
09	12660 X	10764	-0-	-1896	-0-	781	1	8384	3	Y	1444	1440 0	20			
						11	4	1588	9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE				
04	9750 X	5922	-0-	-3828	-0-	493	1	4861	3	Y	473	474 0	8			
						48	4	520	9							
05	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	884	1	9809	3	Y	1530	1523 0	15			
						20	4	1683	9							
06	12330 X	9835	-0-	-2495	-0-	695	1	7741	3	Y	1258	555 0	704 1			
						15	4	1384	9							
07	12741 X	10375	-0-	-2366	-0-	772	1	8302	3	Y	1172	1175 0	11			
						12	4	1289	9							
08	13919 X	9963	-0-	-3956	-0-	799	1	8238	3	Y	821	821 0	11			
						23	4	903	9							
09	12000 X	10110	-0-	-1890	-0-	771	1	8270	3	Y	962	959 0	14			
						11	4	1058	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA																
WELL #: 1H RRCID -> 286317																
COMPL. DATE 12/13/2018													TOTAL DEPTH 11914		PERF.12173 - 15519	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE				
04	3960 X	2960	-0-	-1000	-0-	453	1	2306	3	Y	138	138 0	7			
						49	4	152	9							
05	4092 X	2169	-0-	-1923	-0-	425	1	1623	3	Y	66	70 0	3			
						48	4	73	9							
06	3960 X	2056	-0-	-1904	-0-	439	1	1543	3	Y	38	39 0	2			
						32	4	42	9							
07	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	567	1	1932	3	Y	68	66 0	4			
						81	4	75	9							
08	4061 X	2800	-0-	-1261	-0-	542	1	2011	3	Y	138	136 0	6			
						95	4	152	9							
09	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	570	1	2006	3	Y	165	163 0	8			
						95	4	182	9							

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-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12758 - 18500		
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
04	16290 X	11354	-0-	-4936	-0-	1518 1	9229 3	Y	435	396 0		149
						128 4	479 9					
05	16833 X	10630	-0-	-6203	-0-	1638 1	8342 3	Y	468	511 0		106
						135 4	515 9					
06	14070 X	11052	-0-	-3018	-0-	1898 1	8538 3	Y	411	409 0		108
						164 4	452 9					
07	14539 X	11207	-0-	-3332	-0-	1812 1	8799 3	Y	389	397 0		100
						168 4	428 9					
08	12710 X	11997	-0-	-713	-0-	2362 1	9026 3	Y	404	388 0		116
						165 4	444 9					
09	11340 X	8999	-0-	-2341	-0-	1708 1	6699 3	Y	331	360 0		87
						228 4	364 9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700		
*03	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	72 1	11072 3	Y	1077	1077 0		-0-
						1185 9						
04	8730 X	8447	-0-	-283	-0-	74 1	7331 3	Y	947	947 0		-0-
						1042 9						
05	11780 X	8308	-0-	-3472	-0-	70 1	7278 3	Y	873	873 0		-0-
						960 9						
*06	11550 X	8043	-0-	-3507	-0-	73 1	7039 3	Y	846	846 0		-0-
						931 9						
07	11935 X	8417	-0-	-3518	-0-	83 1	7309 3	Y	932	932 0		-0-
						1025 9						
08	9393 X	7913	-0-	-1480	-0-	92 1	6741 3	Y	982	982 0		-0-
						1080 9						
09	8460 X	7576	-0-	-884	-0-	81 1	6562 3	Y	848	848 0		-0-
						933 9						

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12586		PERF.12526 - 16571		
04	3840 X	2840	-0-	-1000	-0-	309 1	1995 3	Y	461	471 0		3
						29 4	507 9					
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	480 1	3143 3	Y	733	731 0		5
						8 4	806 9					
06	3750 X	1934	-0-	-1816	-0-	247 1	1331 3	Y	320	321 0		4
						4 4	352 9					
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	497 1	2953 3	Y	473	474 0		3
						6 4	520 9					
08	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	525 1	3493 3	Y	631	628 0		6
						6 4	694 9					
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	571 1	3571 3	Y	538	538 0		6
						13 4	592 9					

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12586 - 20396		
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID -> 287163		COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12594	- 20380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	1505	1	12361	3	Y	1000	1008 0	39
						99	4	1100	9				
05	14756 X	11666	-0-	-3090	-0-	1604	1	8847	3	Y	1055	1059 0	35
						54	4	1161	9				
06	14250 X	9087	-0-	-5163	-0-	1197	1	6949	3	Y	820	819 0	36
						39	4	902	9				
07	15500 X	5524	-0-	-9976	-0-	732	1	4043	3	Y	664	678 0	22
						19	4	730	9				
08	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	2265	1	12070	3	Y	1381	1359 0	44
						69	4	1519	9				
09	15000 X	13868	-0-	-1132	-0-	2048	1	10257	3	Y	1364	1370 0	38
						63	4	1500	9				

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID -> 287170		COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318	
04	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	1834	1	15060	3	Y	1135	1144 0	44
						121	4	1249	9				
05	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	2236	1	12332	3	Y	1617	1607 0	54
						76	4	1779	9				
06	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	2098	1	12182	3	Y	1493	1482 0	65
						69	4	1642	9				
07	18817 X	17345	-0-	-1472	-0-	2370	1	13101	3	Y	1649	1661 0	53
						60	4	1814	9				
08	18817 X	17370	-0-	-1447	-0-	2478	1	13202	3	Y	1468	1474 0	47
						75	4	1615	9				
09	18210 X	16097	-0-	-2113	-0-	2388	1	11958	3	Y	1525	1530 0	42
						73	4	1678	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID -> 287294		COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952	
04	15060 X	12276	-0-	-2784	-0-	1035	1	10202	3	Y	853	850 0	15
						101	4	938	9				
05	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	1889	1	20962	3	Y	1584	1584 0	15
						43	4	1742	9				
06	18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	1400	1	15594	3	Y	1081	478 0	12
						31	4	1189	9		606 1		
07	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	2347	1	25251	3	Y	1585	1582 0	15
						36	4	1744	9				
08	27582 X	27582	-0-	-0-	-0-	2289	1	23606	3	Y	1474	1469 0	20
						66	4	1621	9				
09	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	1896	1	20352	3	Y	1784	1779 0	25
						28	4	1962	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		15H	RRCID -> 287295		COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159	
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019				TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544				
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	
04	17070 X	5895	-0-	-11175	-0-		481	1	4737	3	Y	573	576 0	10
							47	4	630	9				
05	17639 X	15963	-0-	-1676	-0-		1202	1	13339	3	Y	1268	1266 0	12
							27	4	1395	9				
06	14790 X	4449	-0-	-10341	-0-		333	1	3707	3	Y	365	164 0	4
							7	4	402	9			209 1	
07	15283 X	9726	-0-	-5557	-0-		776	1	8348	3	Y	536	535 0	5
							12	4	590	9				
08	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-		1574	1	16235	3	Y	1467	1452 0	20
							46	4	1614	9				
09	15450 X	14813	-0-	-637	-0-		1153	1	12370	3	Y	1157	1161 0	16
							17	4	1273	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226				
04	18900 X	12844	-0-	-6056	-0-		1077	1	10615	3	Y	952	946 0	16
							105	4	1047	9				
05	19530 X	17845	-0-	-1685	-0-		1360	1	15093	3	Y	1237	1241 0	12
							31	4	1361	9				
06	17100 X	14982	-0-	-2118	-0-		1151	1	12823	3	Y	894	395 0	10
							25	4	983	9			501 1	
07	15097 X	5613	-0-	-9484	-0-		444	1	4773	3	Y	354	361 0	3
							7	4	389	9				
08	17856 X	8379	-0-	-9477	-0-		685	1	7062	3	Y	556	552 0	7
							20	4	612	9				
09	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-		1509	1	16199	3	Y	1245	1235 0	17
							22	4	1370	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367				
04	7620 X	6746	-0-	-874	-0-		568	1	5597	3	Y	478	481 0	8
							55	4	526	9				
05	19592 X	14	-0-	-19578	-0-		1	3	13	9	Y	12	20 0	-0-
06	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-						Y	2	1 0	-0-
07	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-						Y	2	2 0	-0-
08	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-						Y	25	25 0	-0-
09	6750 X	106	-0-	-6644	-0-		1	3	105	9	Y	95	94 0	1

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019				TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367				
*03	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-		86	1	13191	3	Y	2155	2155 0	-0-
							2371	9						
04	14370 X	10083	-0-	-4287	-0-		81	1	8177	3	Y	1659	1659 0	-0-
							1825	9						
05	14849 X	10075	-0-	-4774	-0-		78	1	8194	3	Y	1639	1639 0	-0-
							1803	9						
*06	14640 X	10859	-0-	-3781	-0-		91	1	8835	3	Y	1757	1757 0	-0-
							1933	9						
07	15128 X	11385	-0-	-3743	-0-		104	1	9194	3	Y	1897	1897 0	-0-
							2087	9						
08	13640 X	10281	-0-	-3359	-0-		113	1	8302	3	Y	1696	1696 0	-0-
							1866	9						
09	10980 X	9767	-0-	-1213	-0-		98	1	7944	3	Y	1568	1568 0	-0-
							1725	9						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	11010 X	10879	-0-	-131	-0-	1463	1 8356	3 Y	938	961 0	23		
						28	4 1032	9					
05	11780 X	11075	-0-	-705	-0-	1487	1 8620	3 Y	861	858 0	26		
						21	4 947	9					
06	11400 X	10467	-0-	-933	-0-	1401	1 8154	3 Y	811	814 0	23		
						20	4 892	9					
07	11780 X	6066	-0-	-5714	-0-	888	1 4661	3 Y	455	457 0	21		
						16	4 501	9					
08	11315 X	6008	-0-	-5307	-0-	986	1 4531	3 Y	436	440 0	17		
						11	4 480	9					
09	10890 X	5008	-0-	-5882	-0-	843	1 3767	3 Y	344	352 0	9		
						20	4 378	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403				
04	4560 X	3509	-0-	-1051	-0-	536	1 2727	3 Y	171	173 0	9		
						58	4 188	9					
05	5270 X	4516	-0-	-754	-0-	850	1 3243	3 Y	298	292 0	15		
						95	4 328	9					
06	5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	743	1 2610	3 Y	257	259 0	13		
						55	4 283	9					
07	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	849	1 2895	3 Y	246	244 0	15		
						122	4 271	9					
08	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	789	1 2927	3 Y	322	324 0	13		
						138	4 354	9					
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	862	1 3033	3 Y	386	381 0	18		
						143	4 425	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929				
04	5460 X	2577	-0-	-2883	-0-	328	1 2120	3 Y	90	112 0	1		
						30	4 99	9					
05	6603 X	1177	-0-	-5426	-0-	96	1 631	3 Y	407	405 0	3		
						2	4 448	9					
06	6630 X	3758	-0-	-2872	-0-	556	1 3000	3 Y	176	177 0	2		
						8	4 194	9					
07	6851 X	904	-0-	-5947	-0-	120	1 713	3 Y	64	66 0	-0-		
						1	4 70	9					
08	11997 X	2355	-0-	-9642	-0-	293	1 1948	3 Y	101	100 0	1		
						3	4 111	9					
09	3750 X	2641	-0-	-1109	-0-	349	1 2179	3 Y	95	95 0	1		
						8	4 105	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329				
04	8550 X	304	-0-	-8246	-0-	38	1 245	3 Y	15	36 0	-0-		
						4	4 17	9					
05	8277 X	4245	-0-	-4032	-0-	472	1 3090	3 Y	614	610 0	4		
						8	4 675	9					
06	7980 X	4823	-0-	-3157	-0-	634	1 3425	3 Y	686	681 0	9		
						9	4 755	9					
07	8246 X	719	-0-	-7527	-0-	86	1 513	3 Y	108	116 0	1		
						1	4 119	9					
08	8246 X	5498	-0-	-2748	-0-	616	1 4095	3 Y	709	704 0	6		
						7	4 780	9					
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	793	1 4957	3 Y	816	814 0	8		
						18	4 898	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3390 X	2654	-0-	-736	-0-	489	1	1762	3	Y	344	344	0	10
						25	4	378	9					
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	560	1	1947	3	Y	426	421	0	15
						15	4	469	9					
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	611	1	2306	3	Y	402	404	0	13
						24	4	442	9					
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	638	1	1745	3	Y	381	379	0	15
						19	4	419	9					
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	651	1	2123	3	Y	360	360	0	15
						14	4	396	9					
09	3390 X	3376	-0-	-14	-0-	582	1	2370	3	Y	370	373	0	12
						17	4	407	9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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									
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065			
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
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	15	1 88 3	Y	703	702 0	17
						773	9				
05	1457 N	870	-0-	-587	-0-	21	1 121 3	Y	662	659 0	20
						728	9				
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	22	1 126 3	Y	668	669 0	19
						735	9				
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	24	1 128 3	Y	793	775 0	37
						872	9				
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1 131 3	Y	792	798 0	31
						871	9				
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1 195 3	Y	789	799 0	21
						1	4 868 9				

ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376			
04	330 N	12	-0-	-318	-0-	8	3 4 9	Y	4	4 0	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	7	3 2 9	Y	2	2 0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	3 3 9	Y	3	3 0	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	3 8 9	Y	7	7 0	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3 9 9	Y	8	8 0	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427			
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1768	3 87 9	Y	79	79 0	-0-
05	2697 X	1029	-0-	-1668	-0-	429	3 600 9	Y	545	545 0	-0-
*06	2610 X	949	-0-	-1661	-0-	323	3 626 9	Y	569	569 0	-0-
07	2697 X	1037	-0-	-1660	-0-	554	3 483 9	Y	439	439 0	-0-
08	1922 X	678	-0-	-1244	-0-	350	3 328 9	Y	298	298 0	-0-
09	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	420	3 1063 9	Y	966	966 0	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400			
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	715	3 164 9	Y	149	149 0	-0-
05	1705 N	35	-0-	-1670	-0-	31	3 4 9	Y	4	4 0	-0-
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	821	3 162 9	Y	147	147 0	-0-
07	899 N	65	-0-	-834	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	899 X	296	-0-	-603	-0-	230	3 66 9	Y	60	60 0	-0-
09	990 X	424	-0-	-566	-0-	344	3 80 9	Y	73	73 0	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530			
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	611	3 639 9	Y	581	581 0	-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1012	3 631 9	Y	574	574 0	-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	263	3 436 9	Y	396	396 0	-0-
07	1302 N	394	-0-	-908	-0-	200	3 194 9	Y	176	176 0	-0-
08	1674 N	615	-0-	-1059	-0-	310	3 305 9	Y	277	277 0	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	347	3 446 9	Y	405	405 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 8H		RRCID -> 288719		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	504 1	4136 3	Y	592	595 0	23
						33 4	651 9				
05	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	563 1	3106 3	Y	465	472 0	16
						19 4	512 9				
06	4320 X	3839	-0-	-481	-0-	490 1	2847 3	Y	442	439 0	19
						16 4	486 9				
07	4464 X	3879	-0-	-585	-0-	507 1	2800 3	Y	508	511 0	16
						13 4	559 9				
08	5487 X	3800	-0-	-1687	-0-	522 1	2783 3	Y	435	437 0	14
						16 4	479 9				
09	5310 X	3669	-0-	-1641	-0-	514 1	2575 3	Y	513	513 0	14
						16 4	564 9				
KOWALIK 228-1R		WELL #: 5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989		
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	-0-		-0-
06	6540 X	1404	-0-	-5136	-0-	176 1	949 3	Y	251	248 0	3
						3 4	276 9				
07	6758 X	550	-0-	-6208	-0-	64 1	379 3	Y	96	98 0	1
						1 4	106 9				
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	176 1	1173 3	Y	314	312 0	3
						2 4	345 9				
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	77 1	483 3	Y	181	182 0	2
						2 4	199 9				
FOSTER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021			TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682		
04	3000 N	1441	-0-	-1559	2904	121 1	997 3	Y	286	287 0	11
						8 4	315 9				
05	3100 N	659	-0-	-2441	463	58 1	321 3	Y	253	256 0	8
						2 4	278 9				
06	1320 N	414	-0-	-906	-0-	26 1	154 3	Y	212	211 0	9
						1 4	233 9				
07	1488 N	496	-0-	-992	-0-	39 1	216 3	Y	218	220 0	7
						1 4	240 9				
08	651 N	344	-0-	-307	-0-	21 1	110 3	Y	193	194 0	6
						1 4	212 9				
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	20 1	100 3	Y	202	202 0	6
						1 4	222 9				
SCR G-MOBIL C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752		
04	8010 X	6730	-0-	-1280	-0-	1001 1	5096 3	Y	477	475 0	25
						108 4	525 9				
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	1587 1	6055 3	Y	736	724 0	37
						178 4	810 9				
06	8070 X	7353	-0-	-717	-0-	1459 1	5127 3	Y	599	605 0	31
						108 4	659 9				
07	8339 X	6634	-0-	-1705	-0-	1346 1	4588 3	Y	461	464 0	28
						193 4	507 9				
08	8618 X	7847	-0-	-771	-0-	1441 1	5347 3	Y	733	731 0	30
						253 4	806 9				
09	8340 X	8154	-0-	-186	-0-	1566 1	5511 3	Y	742	737 0	35
						261 4	816 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2130 X	100	-0-	-2030	-0-	1 1	9 3	Y	82	91 0	1	
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	285 5	1866 4	Y	534	531 0	4	
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	481 7	2597 4	Y	673	668 0	9	
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	300 4	1782 4	Y	376	382 0	3	
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	446 5	2966 4	Y	623	621 0	5	
09	3840 X	2682	-0-	-1158	-0-	298 7	1860 4	Y	470	470 0	5	

HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590			
04	1740 X	1301	-0-	-439	-0-	131 12	844 4	Y	285	293 0	2	
05	1798 X	1429	-0-	-369	-0-	155 3	1017 4	Y	231	231 0	2	
06	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	254 4	1369 4	Y	339	337 0	4	
07	2015 X	863	-0-	-1152	-0-	101 1	598 4	Y	148	151 0	1	
08	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	198 2	1320 4	Y	333	331 0	3	
09	2010 X	1433	-0-	-577	-0-	160 4	1001 4	Y	244	244 0	3	

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129			
04	2310 X	1188	-0-	-1122	-0-	273 10	649 4	Y	233	213 0	64	
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	480 37	1592 4	Y	621	586 0	99	
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	477 14	1079 4	Y	473	471 0	101	
07	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	348 23	894 4	Y	352	387 0	66	
08	2790 X	1931	-0-	-859	-0-	408 25	1037 4	Y	419	403 0	82	
09	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	383 22	887 4	Y	381	377 0	86	

DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987			
04	6240 X	6021	-0-	-219	-0-	156 765	5100 9	Y	695	695 0	-0-	
05	6665 X	5710	-0-	-955	-0-	166 700	4844 9	Y	636	636 0	-0-	
*06	6450 X	4751	-0-	-1699	-0-	137 667	3947 9	Y	606	606 0	-0-	
07	6665 X	5314	-0-	-1351	-0-	152 766	4396 9	Y	696	696 0	-0-	
08	6324 X	4525	-0-	-1799	-0-	138 630	3757 9	Y	573	573 0	-0-	
09	6030 X	4270	-0-	-1760	-0-	146 600	3524 9	Y	545	545 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVIS 01 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	206 1	6725 3	Y	455	455 0		-0-
05	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	501 9	6646 3	Y	458	458 0		-0-
*06	7440 X	5831	-0-	-1609	-0-	227 1	5213 3	Y	398	398 0		-0-
07	7688 X	6455	-0-	-1233	-0-	504 9	5722 3	Y	486	486 0		-0-
08	7688 X	5817	-0-	-1871	-0-	180 1	5205 3	Y	383	383 0		-0-
09	7440 X	4664	-0-	-2776	-0-	438 9	4198 3	Y	265	265 0		-0-

DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	195 1	6366 3	Y	516	516 0		-0-
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	568 9	6195 3	Y	437	437 0		-0-
*06	5400 X	5274	-0-	-126	-0-	212 1	4713 3	Y	362	362 0		-0-
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	481 9	4976 3	Y	434	434 0		-0-
08	6944 X	5047	-0-	-1897	-0-	163 1	4472 3	Y	374	374 0		-0-
09	6720 X	4385	-0-	-2335	-0-	398 9	3867 3	Y	325	325 0		-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	8	6 0		2
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	9 9		Y	-0-	2 0		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

*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-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

04	2460 X	2398	-0-	-62	-0-	473 1	1125 3	Y	711	756 0		197
05	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	18 4	1058 3	Y	677	766 0		108
06	2970 X	1277	-0-	-1693	-0-	319 1	745 9	Y	484	488 0		104
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	24 4	512 3	Y	1047	954 0		197
08	3100 N	3338	-0-	238	238	226 1	1806 3	Y	1023	1019 0		201
09	3000 N	3274	-0-	274	512	7 4	1561 3	Y	1006	980 0		227

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	2370 X	2268	-0-	-102	-0-	552 1	1311 3	Y	349	358 0	97		
						21 4	384 9						
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	625 1	2076 3	Y	572	578 0	91		
						48 4	629 9						
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	722 1	1633 3	Y	476	465 0	102		
						21 4	524 9						
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	651 1	1671 3	Y	453	470 0	85		
						43 4	498 9						
08	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	582 1	1479 3	Y	458	453 0	90		
						36 4	504 9						
09	3090 X	2381	-0-	-709	-0-	563 1	1303 3	Y	438	429 0	99		
						33 4	482 9						
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741				
04	4140 X	1910	-0-	-2230	-0-	539 1	1281 3	Y	64	57 0	18		
						20 4	70 9						
05	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	917 1	3042 3	Y	211	195 0	34		
						70 4	232 9						
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1187 1	2686 3	Y	158	158 0	34		
						35 4	174 9						
07	3379 X	2188	-0-	-1191	-0-	400 1	1028 3	Y	667	576 0	125		
						26 4	734 9						
08	4247 X	738	-0-	-3509	-0-	135 1	343 3	Y	229	309 0	45		
						8 4	252 9						
09	4110 X	606	-0-	-3504	-0-	137 1	318 3	Y	130	146 0	29		
						8 4	143 9						
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075				
04	14640 X	6766	-0-	-7874	-0-	187 1	6096 3	Y	439	439 0	-0-		
						483 9							
05	13733 X	6286	-0-	-7447	-0-	195 1	5695 3	Y	360	360 0	-0-		
						396 9							
*06	10050 X	6261	-0-	-3789	-0-	186 1	5381 3	Y	631	631 0	-0-		
						694 9							
07	10385 X	6340	-0-	-4045	-0-	194 1	5629 3	Y	470	470 0	-0-		
						517 9							
08	7843 X	5327	-0-	-2516	-0-	175 1	4759 3	Y	357	357 0	-0-		
						393 9							
09	6780 X	4699	-0-	-2081	-0-	174 1	4194 3	Y	301	301 0	-0-		
						331 9							
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017				
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	110 1	3582 3	Y	384	384 0	-0-		
						422 9							
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	127 1	3708 3	Y	376	376 0	-0-		
						414 9							
*06	4020 X	3733	-0-	-287	-0-	111 1	3214 3	Y	371	371 0	-0-		
						408 9							
07	4247 X	3866	-0-	-381	-0-	116 1	3353 3	Y	361	361 0	-0-		
						397 9							
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	110 1	2984 3	Y	313	313 0	-0-		
						344 9							
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	110 1	2662 3	Y	290	290 0	-0-		
						319 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	22041	-0-	22041	22041	74	1	17939	3	Y	3662	3662	0	-0-
*06	14B2 EXT	63199	-0-	63199	85240	4028	9							-0-
						112	1	52935	3	Y	9229	9229	0	-0-
07	14B2 EXT	51342	-0-	51342	136582	10152	9							-0-
						619	1	43885	3	Y	6216	6216	0	-0-
08	14B2 EXT	34779	-0-	34779	171361	6838	9							-0-
						453	1	29786	3	Y	4127	4127	0	-0-
09	14B2 EXT	25689	-0-	25689	197050	4540	9							-0-
						422	1	22004	3	Y	2966	2966	0	-0-
						3263	9							-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619						
04	34230 X	28754	-0-	-5476	-0-	514	1	24546	3	Y	3358	3358	0	-0-
						3694	9							-0-
05	35371 X	15682	-0-	-19689	-0-	623	1	12822	3	Y	2034	2034	0	-0-
						2237	9							-0-
*06	31410 X	16651	-0-	-14759	-0-	413	1	13922	3	Y	2105	2105	0	-0-
						2316	9							-0-
07	32209 X	18683	-0-	-13526	-0-	223	1	15334	3	Y	2842	2842	0	-0-
						3126	9							-0-
08	32240 X	18177	-0-	-14063	-0-	189	1	14742	3	Y	2951	2951	0	-0-
						3246	9							-0-
09	28740 X	18424	-0-	-10316	-0-	250	1	15482	3	Y	2447	2447	0	-0-
						2692	9							-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325						
04	17580 X	11845	-0-	-5735	-0-	211	1	10082	3	Y	1411	1411	0	-0-
						1552	9							-0-
05	17360 X	8531	-0-	-8829	-0-	346	1	7120	3	Y	968	968	0	-0-
						1065	9							-0-
*06	16200 X	9149	-0-	-7051	-0-	241	1	8107	3	Y	728	728	0	-0-
						801	9							-0-
07	15593 X	10383	-0-	-5210	-0-	118	1	8120	3	Y	1950	1950	0	-0-
						2145	9							-0-
08	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	137	1	10674	3	Y	2855	2855	0	-0-
						3141	9							-0-
09	24550 X	24550	-0-	-0-	-0-	338	1	20905	3	Y	3006	3006	0	-0-
						3307	9							-0-

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
04	3690 X	3003	-0-	-687	-0-	738	1	1754	3	Y	439	470	0	122	
						28	4	483	9						
05	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	1135	1	3765	3	Y	1115	1059	0	178	
						87	4	1227	9						
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	1407	1	3185	3	Y	849	845	0	182	
						42	4	934	9						
07	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	1409	1	3616	3	Y	719	766	0	135	
						93	4	791	9						
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	1601	1	4069	3	Y	774	757	0	152	
						98	4	851	9						
09	5910 X	5847	-0-	-63	-0-	1502	1	3475	3	Y	712	703	0	161	
						87	4	783	9						
SMOLIK 01															
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745															
04	9930 X	8995	-0-	-935	-0-	468	1	8011	3	Y	469	469	0	-0-	
						516	9								
05	10912 X	9596	-0-	-1316	-0-	482	1	8117	3	Y	906	906	0	-0-	
						997	9								
*06	10560 X	8653	-0-	-1907	-0-	495	1	7633	3	Y	477	477	0	-0-	
						525	9								
07	10912 X	9791	-0-	-1121	-0-	560	1	8216	3	Y	923	923	0	-0-	
						1015	9								
08	10509 X	9245	-0-	-1264	-0-	554	1	7647	3	Y	949	949	0	-0-	
						1044	9								
09	9420 X	8471	-0-	-949	-0-	497	1	7053	3	Y	837	837	0	-0-	
						921	9								
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C															
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413															
04	25560 X	20960	-0-	-4600	-0-	2265	1	17070	3	Y	1300	1300	0	16	
						195	4	1430	9						
05	25792 X	22703	-0-	-3089	-0-	2444	1	18234	3	Y	1790	1784	0	22	
						56	4	1969	9						
06	23550 X	21212	-0-	-2338	-0-	2469	1	16914	3	Y	1640	1642	0	20	
						25	4	1804	9						
*07	24056 X	20973	-0-	-3083	-0-	2562	1	16522	3	Y	1661	1655	0	26	
						62	4	1827	9						
08	24056 X	19404	-0-	-4652	-0-	2450	1	15105	3	Y	1647	1646	0	27	
						37	4	1812	9						
09	21960 X	17631	-0-	-4329	-0-	2143	1	13799	3	Y	1505	1508	0	24	
						33	4	1656	9						
FRANKE-FOSTER-PATINO Sall															
WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913															
04	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	2153	1	17675	3	Y	1891	1914	0	73	
						142	4	2080	9						
05	19282 X	19162	-0-	-120	-0-	2569	1	14165	3	Y	2128	2130	0	71	
						87	4	2341	9						
06	18150 X	17823	-0-	-327	-0-	2317	1	13457	3	Y	1794	1787	0	78	
						76	4	1973	9						
07	22692 X	17796	-0-	-4896	-0-	2415	1	13347	3	Y	1794	1814	0	58	
						61	4	1973	9						
08	22692 X	17749	-0-	-4943	-0-	2518	1	13417	3	Y	1580	1588	0	50	
						76	4	1738	9						
09	21960 X	16287	-0-	-5673	-0-	2428	1	12161	3	Y	1475	1484	0	41	
						75	4	1623	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	1435	1	11781	3	Y	918	925	0	35
						95	4	1010	9					
05	13857 X	12365	-0-	-1492	-0-	1708	1	9420	3	Y	1072	1071	0	36
						58	4	1179	9					
06	13440 X	11474	-0-	-1966	-0-	1529	1	8880	3	Y	923	919	0	40
						50	4	1015	9					
07	14756 X	11716	-0-	-3040	-0-	1628	1	8995	3	Y	956	965	0	31
						41	4	1052	9					
08	14756 X	11669	-0-	-3087	-0-	1688	1	8994	3	Y	851	855	0	27
						51	4	936	9					
09	14280 X	10898	-0-	-3382	-0-	1643	1	8230	3	Y	885	887	0	25
						51	4	974	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
04	27900 X	19735	-0-	-8165	-0-	2095	1	15792	3	Y	1515	1511	0	19
						181	4	1667	9					
05	26815 X	23301	-0-	-3514	-0-	2512	1	18744	3	Y	1807	1804	0	22
						57	4	1988	9					
06	25230 X	21995	-0-	-3235	-0-	2549	1	17461	3	Y	1781	1782	0	21
						26	4	1959	9					
*07	26071 X	21712	-0-	-4359	-0-	2631	1	16972	3	Y	1859	1851	0	29
						64	4	2045	9					
08	25451 X	20395	-0-	-5056	-0-	2547	1	15700	3	Y	1917	1915	0	31
						39	4	2109	9					
09	22560 X	18426	-0-	-4134	-0-	2196	1	14140	3	Y	1869	1870	0	30
						34	4	2056	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
04	36570 X	30351	-0-	-6219	-0-	3116	1	23484	3	Y	3165	3153	0	39
						269	4	3482	9					
05	34875 X	30590	-0-	-4285	-0-	3207	1	23925	3	Y	3077	3079	0	37
						73	4	3385	9					
06	31470 X	29507	-0-	-1963	-0-	3239	1	22191	3	Y	3676	3669	0	44
						33	4	4044	9					
*07	32519 X	28699	-0-	-3820	-0-	3338	1	21527	3	Y	3412	3403	0	53
						81	4	3753	9					
08	32519 X	27015	-0-	-5504	-0-	3245	1	20001	3	Y	3382	3380	0	55
						49	4	3720	9					
09	30360 X	24692	-0-	-5668	-0-	2840	1	18284	3	Y	3204	3207	0	52
						44	4	3524	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
04	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	1420	1	8114	3	Y	3035	3035	0	73
						27	4	3339	9					
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	1657	1	9606	3	Y	1857	1873	0	57
						23	4	2043	9					
06	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	1597	1	9293	3	Y	1155	1179	0	33
						23	4	1271	9					
07	13330 X	10392	-0-	-2938	-0-	1576	1	8273	3	Y	468	479	0	22
						28	4	515	9					
08	13330 X	11886	-0-	-1444	-0-	1868	1	8583	3	Y	1285	1257	0	50
						21	4	1414	9					
09	12900 X	9559	-0-	-3341	-0-	1293	1	5777	3	Y	2235	2225	0	60
						30	4	2459	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID -> 292233		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12850 - 22006	
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
*03	58280 X	31177	-0-	-27103	-0-	181	1 27629	3 Y	3061	3061 0	-0-
						3367	9				
04	43650 X	29360	-0-	-14290	-0-	270	1 25575	3 Y	3195	3195 0	-0-
						3515	9				
05	45105 X	29537	-0-	-15568	-0-	258	1 25656	3 Y	3294	3294 0	-0-
						3623	9				
*06	43650 X	27998	-0-	-15652	-0-	262	1 24367	3 Y	3063	3063 0	-0-
						3369	9				
07	42067 X	28401	-0-	-13666	-0-	285	1 24469	3 Y	3315	3315 0	-0-
						3647	9				
08	31093 X	24489	-0-	-6604	-0-	299	1 21282	3 Y	2644	2644 0	-0-
						2908	9				
09	29370 X	24471	-0-	-4899	-0-	270	1 21349	3 Y	2593	2593 0	-0-
						2852	9				

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292696		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13463 - 21747	
04	65340 X	37194	-0-	-28146	-0-	1037	1 33834	3 Y	2112	2112 0	-0-
						2323	9				
05	58373 X	31212	-0-	-27161	-0-	965	1 28237	3 Y	1827	1827 0	-0-
						2010	9				
*06	50130 X	41974	-0-	-8156	-0-	1325	1 38263	3 Y	2169	2169 0	-0-
						2386	9				
07	49259 X	43066	-0-	-6193	-0-	1365	1 39511	3 Y	1991	1991 0	-0-
						2190	9				
08	44702 X	40125	-0-	-4577	-0-	1345	1 36548	3 Y	2029	2029 0	-0-
						2232	9				
09	42600 X	32810	-0-	-9790	-0-	1235	1 29749	3 Y	1660	1660 0	-0-
						1826	9				

HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 292716		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13558		PERF.13510 - 23391	
04	75510 X	49863	-0-	-25647	-0-	1390	1 45352	3 Y	2837	2837 0	-0-
						3121	9				
05	68138 X	54248	-0-	-13890	-0-	1679	1 49113	3 Y	3142	3142 0	-0-
						3456	9				
*06	59070 X	51253	-0-	-7817	-0-	1621	1 46823	3 Y	2554	2554 0	-0-
						2809	9				
07	58435 X	49395	-0-	-9040	-0-	1561	1 45201	3 Y	2394	2394 0	-0-
						2633	9				
08	55180 X	45261	-0-	-9919	-0-	1517	1 41250	3 Y	2267	2267 0	-0-
						2494	9				
09	53400 X	40110	-0-	-13290	-0-	1503	1 36191	3 Y	2196	2196 0	-0-
						2416	9				

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292717		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13539 - 21599	
04	60750 X	42934	-0-	-17816	-0-	1198	1 39075	3 Y	2419	2419 0	-0-
						2661	9				
05	51460 X	29287	-0-	-22173	-0-	905	1 26458	3 Y	1749	1749 0	-0-
						1924	9				
*06	42780 X	30849	-0-	-11931	-0-	968	1 27963	3 Y	1744	1744 0	-0-
						1918	9				
07	44361 X	39891	-0-	-4470	-0-	1259	1 36465	3 Y	1970	1970 0	-0-
						2167	9				
08	44361 X	37033	-0-	-7328	-0-	1232	1 33494	3 Y	2097	2097 0	-0-
						2307	9				
09	42930 X	29907	-0-	-13023	-0-	1120	1 26976	3 Y	1646	1646 0	-0-
						1811	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292857	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	12553	PERF.12752	- 19168		
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		22470 X	17352	-0-	-5118	-0-	4943 1	9586 3	Y	2431	2466 0		125	
							149 4	2674 9						
05		22661 X	20244	-0-	-2417	-0-	5236 1	12455 3	Y	2243	2272 0		96	
							86 4	2467 9						
06		22170 X	17015	-0-	-5155	-0-	4241 1	10161 3	Y	2330	2303 0		123	
							50 4	2563 9						
*07		22909 X	18162	-0-	-4747	-0-	4437 1	10767 3	Y	2611	2588 0		146	
							86 4	2872 9						
08		22599 X	15954	-0-	-6645	-0-	4312 1	9492 3	Y	1912	1966 0		92	
							47 4	2103 9						
09		19590 X	15417	-0-	-4173	-0-	4206 1	9037 3	Y	1947	1938 0		101	
							32 4	2142 9						

MURPHY-KOTARA 2H SA		WELL #:		2H	RRCID ->	292863	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	12656	PERF.12685	- 20808		

04		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	925 1	1793 3	Y	390	399 0		20	
							28 4	429 9						
05		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	844 1	2007 3	Y	452	453 0		19	
							14 4	497 9						
06		3480 X	3400	-0-	-80	-0-	779 1	1867 3	Y	677	660 0		36	
							9 4	745 9						
*07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	887 1	2152 3	Y	506	514 0		28	
							17 4	557 9						
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	927 1	2041 3	Y	586	586 0		28	
							10 4	645 9						
09		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	986 1	2119 3	Y	865	848 0		45	
							8 4	952 9						

MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA		WELL #:		1H	RRCID ->	292864	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	12583	PERF.12747	- 20867		

04		30750 X	10860	-0-	-19890	-0-	2590 1	5023 3	Y	2881	2956 0		148	
							78 4	3169 9						
05		29574 X	6461	-0-	-23113	-0-	1326 1	3153 3	Y	1782	1854 0		76	
							22 4	1960 9						
06		15930 X	5177	-0-	-10753	-0-	1028 1	2464 3	Y	1521	1517 0		80	
							12 4	1673 9						
*07		16461 X	4855	-0-	-11606	-0-	1007 1	2444 3	Y	1259	1269 0		70	
							19 4	1385 9						
08		13888 X	4630	-0-	-9258	-0-	937 1	2062 3	Y	1474	1473 0		71	
							10 4	1621 9						
09		10860 X	4241	-0-	-6619	-0-	962 1	2067 3	Y	1095	1109 0		57	
							7 4	1205 9						

MURPHY-KOTARA 1H SA		WELL #:		1H	RRCID ->	292890	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12741	- 20874		

04		29400 X	10338	-0-	-19062	-0-	3014 1	5844 3	Y	1263	1318 0		65	
							91 4	1389 9						
05		29946 X	12087	-0-	-17859	-0-	3011 1	7162 3	Y	1695	1688 0		72	
							49 4	1865 9						
06		26760 X	9413	-0-	-17347	-0-	2361 1	5656 3	Y	1244	1250 0		66	
							28 4	1368 9						
*07		22630 X	9771	-0-	-12859	-0-	2401 1	5825 3	Y	1363	1353 0		76	
							46 4	1499 9						
08		22630 X	8497	-0-	-14133	-0-	2224 1	4896 3	Y	1230	1247 0		59	
							24 4	1353 9						
09		11700 X	7958	-0-	-3742	-0-	2061 1	4428 3	Y	1321	1311 0		69	
							16 4	1453 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293061		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12705 - 20494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	5022 1	32437 3	Y	1700	1730 0	13
						466 4	1870 9				
05	43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	5463 1	35741 3	Y	1818	1818 0	13
						93 4	2000 9				
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	1384 1	7469 3	Y	415	423 0	5
						20 4	457 9				
07	4712 X	1081	-0-	-3631	-0-	127 1	752 3	Y	182	186 0	1
						2 4	200 9				
08	16740 X	2643	-0-	-14097	-0-	314 1	2086 3	Y	218	217 0	2
						3 4	240 9				
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-			Y	-0-	2 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293285		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13604		PERF.13771 - 20547	
04	38940 X	8446	-0-	-30494	-0-	7689 3	757 9	Y	688	688 0	-0-
05	38316 X	6772	-0-	-31544	-0-	6215 3	557 9	Y	506	506 0	-0-
*06	33300 X	22798	-0-	-10502	-0-	21051 3	1747 9	Y	1588	1588 0	-0-
07	33356 X	-0-	-0-	-33356	-0-			Y	-0-		-0-
08	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-			Y	-0-		-0-
09	24210 X	153	-0-	-24057	-0-	102 3	51 9	Y	46	46 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293286		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13487		PERF.13656 - 20760	
04	27720 X	25468	-0-	-2252	-0-	22466 3	3002 9	Y	2729	2729 0	-0-
05	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	25159 3	3219 9	Y	2926	2926 0	-0-
*06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	30219 3	3936 9	Y	3578	3578 0	-0-
07	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	25502 3	3329 9	Y	3026	3026 0	-0-
08	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	26554 3	3406 9	Y	3096	3096 0	-0-
09	27930 X	17632	-0-	-10298	-0-	15562 3	2070 9	Y	1882	1882 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293288		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13848 - 21503	
04	29220 X	825	-0-	-28395	-0-	752 3	73 9	Y	66	66 0	-0-
05	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-			Y	1	1 0	-0-
06	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-			Y	-0-		-0-
07	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-			Y	-0-		-0-
08	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-			Y	-0-		-0-
09	840 X	147	-0-	-693	-0-	139 3	8 9	Y	7	7 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 293289		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13800 - 21327	
04	45540 X	23834	-0-	-21706	-0-	21999 3	1835 9	Y	1668	1668 0	-0-
05	41292 X	15778	-0-	-25514	-0-	14416 3	1362 9	Y	1238	1238 0	-0-
*06	39960 X	12893	-0-	-27067	-0-	11873 3	1020 9	Y	927	927 0	-0-
07	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-			Y	-0-		-0-
08	37138 X	-0-	-0-	-37138	-0-			Y	-0-		-0-
09	25860 X	122	-0-	-25738	-0-	111 3	11 9	Y	10	10 0	-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293290		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13677 - 20591	
04	42990 X	30586	-0-	-12404	-0-	26842 3	3744 9	Y	3404	3404 0	-0-
05	44423 X	28665	-0-	-15758	-0-	25212 3	3453 9	Y	3139	3139 0	-0-
*06	39120 X	24544	-0-	-14576	-0-	21689 3	2855 9	Y	2595	2595 0	-0-
07	36921 X	32971	-0-	-3950	-0-	28988 3	3983 9	Y	3621	3621 0	-0-
08	33914 X	28438	-0-	-5476	-0-	24758 3	3680 9	Y	3345	3345 0	-0-
09	30600 X	21755	-0-	-8845	-0-	19333 3	2422 9	Y	2202	2202 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANK MALEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 293307		COMPL. DATE 07/14/2022				TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209						
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
*03	56637	X	35294	-0-	-21343	-0-	33295	3	1999	9	Y	1817	1817	0	-0-	
04	51570	X	30212	-0-	-21358	-0-	28891	3	1321	9	Y	1201	1201	0	-0-	
05	43989	X	41919	-0-	-2070	-0-	39832	3	2087	9	Y	1897	1897	0	-0-	
*06	42570	X	33575	-0-	-8995	-0-	31719	3	1856	9	Y	1687	1687	0	-0-	
07	41199	X	28610	-0-	-12589	-0-	26888	3	1722	9	Y	1565	1565	0	-0-	
08	42439	X	24874	-0-	-17565	-0-	23460	3	1414	9	Y	1285	1285	0	-0-	
09	41070	X	27896	-0-	-13174	-0-	27205	3	691	9	Y	628	628	0	-0-	

FRANK MALEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 293308		COMPL. DATE 07/14/2022				TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249						
*03	54777	X	29596	-0-	-25181	-0-	27940	3	1656	9	Y	1505	1505	0	-0-	
04	48840	X	23101	-0-	-25739	-0-	21789	3	1312	9	Y	1193	1193	0	-0-	
05	49414	X	84	-0-	-49330	-0-	65	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	
*06	47820	X	47191	-0-	-629	-0-	44973	3	2218	9	Y	2016	2016	0	-0-	
07	40858	X	31343	-0-	-9515	-0-	30144	3	1199	9	Y	1090	1090	0	-0-	
08	29512	X	26322	-0-	-3190	-0-	24753	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-	
09	47760	X	32224	-0-	-15536	-0-	30460	3	1764	9	Y	1604	1604	0	-0-	

EASLEY UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 293309		COMPL. DATE 08/07/2023				TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176						
04	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	4903	1	31666	3	Y	1300	1323	0	10	
							455	4	1430	9						
05	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	4966	1	32488	3	Y	1278	1279	0	9	
							85	4	1406	9						
06	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1976	1	10667	3	Y	525	527	0	7	
							29	4	578	9						
07	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	3241	1	19251	3	Y	1393	1391	0	9	
							40	4	1532	9						
08	DLQ G-10		81873	-0-	81873	81873	10139	1	67460	3	Y	3786	3762	0	33	
							109	4	4165	9						
09	DLQ G-10		50109	-0-	50109	131982	6550	1	40936	3	Y	2247	2257	0	23	
							151	4	2472	9						

THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293553		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832						
*03	50809	X	35497	-0-	-15312	-0-	217	1	32026	3	Y	2958	2958	0	-0-	
							3254	9								
04	43470	X	33306	-0-	-10164	-0-	328	1	30394	3	Y	2349	2349	0	-0-	
							2584	9								
05	45899	X	45899	-0-	-0-	-0-	427	1	42840	3	Y	2393	2393	0	-0-	
							2632	9								
*06	43470	X	31182	-0-	-12288	-0-	311	1	29170	3	Y	1546	1546	0	-0-	
							1701	9								
07	39184	X	21359	-0-	-17825	-0-	223	1	19356	3	Y	1618	1618	0	-0-	
							1780	9								
08	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	572	1	44650	3	Y	2148	2148	0	-0-	
							2363	9								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 16H		RRCID -> 294312		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13212 - 16934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19080 X	10870	-0-	-8210	-0-	857 1	9360 3	Y	594	594	0	-0-	
						653 9							
05	19716 X	11802	-0-	-7914	-0-	935 1	9661 3	Y	1096	1096	0	-0-	
						1206 9							
*06	16980 X	10912	-0-	-6068	-0-	923 1	8946 3	Y	948	948	0	-0-	
						1043 9							
07	14787 X	10553	-0-	-4234	-0-	920 1	8612 3	Y	928	928	0	-0-	
						1021 9							
08	12028 X	9287	-0-	-2741	-0-	820 1	7196 3	Y	1155	1155	0	-0-	
						1271 9							
09	11610 X	8400	-0-	-3210	-0-	750 1	6418 3	Y	1120	1120	0	-0-	
						1232 9							

IVAS SMITH 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294317		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12779		PERF.12813 - 18485			
*03	32550 X	23671	-0-	-8879	-0-	21530 3	2141 9	Y	1946	1946	0	-0-	
04	31530 X	21188	-0-	-10342	-0-	18662 3	2526 9	Y	2296	2296	0	-0-	
05	32581 X	18749	-0-	-13832	-0-	16690 3	2059 9	Y	1872	1872	0	-0-	
*06	31530 X	15659	-0-	-15871	-0-	13552 3	2107 9	Y	1915	1915	0	-0-	
07	28768 X	15209	-0-	-13559	-0-	13040 3	2169 9	Y	1972	1972	0	-0-	
08	23591 X	9958	-0-	-13633	-0-	8532 3	1426 9	Y	1296	1296	0	-0-	
09	21180 X	16546	-0-	-4634	-0-	14195 3	2351 9	Y	2137	2137	0	-0-	

LUNA-MAY UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 294319		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12319 - 19909			
04	3300 X	2509	-0-	-791	-0-	625 1	1213 3	Y	593	595	0	31	
						19 4	652 9						
05	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	716 1	1704 3	Y	744	743	0	32	
						12 4	818 9						
06	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	652 1	1561 3	Y	769	760	0	41	
						8 4	846 9						
*07	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	684 1	1659 3	Y	862	855	0	48	
						13 4	948 9						
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	851 1	1872 3	Y	919	923	0	44	
						9 4	1011 9						
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	977 1	2099 3	Y	935	930	0	49	
						8 4	1029 9						

IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12754 - 18461			
*03	87916 X	13685	-0-	-74231	-0-	12297 3	1388 9	Y	1262	1262	0	-0-	
04	62940 X	20860	-0-	-42080	-0-	18524 3	2336 9	Y	2124	2124	0	-0-	
05	29884 X	19118	-0-	-10766	-0-	16895 3	2223 9	Y	2021	2021	0	-0-	
*06	28320 X	16229	-0-	-12091	-0-	14049 3	2180 9	Y	1982	1982	0	-0-	
07	26536 X	13440	-0-	-13096	-0-	11450 3	1990 9	Y	1809	1809	0	-0-	
08	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	19529 3	2881 9	Y	2619	2619	0	-0-	
09	20850 X	17699	-0-	-3151	-0-	15647 3	2052 9	Y	1865	1865	0	-0-	

IVAS SMITH 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294351		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12710 - 18417			
*03	28644 X	14674	-0-	-13970	-0-	13153 3	1521 9	Y	1383	1383	0	-0-	
04	27720 X	19572	-0-	-8148	-0-	17299 3	2273 9	Y	2066	2066	0	-0-	
05	28644 X	18283	-0-	-10361	-0-	16052 3	2231 9	Y	2028	2028	0	-0-	
*06	27420 X	12893	-0-	-14527	-0-	11036 3	1857 9	Y	1688	1688	0	-0-	
07	25730 X	11491	-0-	-14239	-0-	9706 3	1785 9	Y	1623	1623	0	-0-	
08	20212 X	7027	-0-	-13185	-0-	5849 3	1178 9	Y	1071	1071	0	-0-	
09	19560 X	13455	-0-	-6105	-0-	11743 3	1712 9	Y	1556	1556	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		3990 X	3388	-0-	-602	-0-	492 1	2505 3	338 9	Y	307	304	0			16
05		3875 X	3497	-0-	-378	-0-	646 1	2467 3	312 9	Y	284	286	0			14
06		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	797 1	2802 3	262 9	Y	238	240	0			12
07		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	754 1	2570 3	334 9	Y	304	298	0			18
08		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	913 1	3389 3	337 9	Y	306	311	0			13
09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	955 1	3361 3	432 9	Y	393	388	0			18

IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494																
*03		42129 X	32229	-0-	-9900	-0-	29057 3	3172 9		Y	2884	2884	0			-0-
04		40770 X	27349	-0-	-13421	-0-	23876 3	3473 9		Y	3157	3157	0			-0-
05		42129 X	24487	-0-	-17642	-0-	21671 3	2816 9		Y	2560	2560	0			-0-
*06		35310 X	20316	-0-	-14994	-0-	17574 3	2742 9		Y	2493	2493	0			-0-
07		35774 X	16221	-0-	-19553	-0-	14141 3	2080 9		Y	1891	1891	0			-0-
08		32147 X	12420	-0-	-19727	-0-	10619 3	1801 9		Y	1637	1637	0			-0-
09		27360 X	18904	-0-	-8456	-0-	16164 3	2740 9		Y	2491	2491	0			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462																
04		3210 X	3112	-0-	-98	-0-	361 1	2720 3		Y	-0-					-0-
05		3317 X	2249	-0-	-1068	-0-	265 1	1978 3		Y	-0-					-0-
06		3150 X	2686	-0-	-464	-0-	318 1	2177 3		Y	171	169	0			2
*07		3224 X	2486	-0-	-738	-0-	318 1	2050 3		Y	100	100	0			2
08		3224 X	2677	-0-	-547	-0-	346 1	2130 3		Y	178	177	0			3
09		3120 X	2295	-0-	-825	-0-	264 1	1701 3		Y	296	294	0			5

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839																
04		1470 X	516	-0-	-954	-0-	35 1	348 3		Y	118	119	0			2
05		1271 X	674	-0-	-597	-0-	53 1	589 3		Y	28	30	0			-0-
06		1230 X	618	-0-	-612	-0-	41 1	460 3		Y	105	46	0	58	1	1
07		1271 X	795	-0-	-476	-0-	52 1	564 3		Y	162	161	0			2
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	49 1	510 3		Y	136	136	0			2
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	52 1	560 3		Y	144	144	0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
M O	ALLOW 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	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	601	1	3056	3	Y	624	627	0	33
						65	4	886	9					
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	830	1	3166	3	Y	692	690	0	35
						93	4	761	9					
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	835	1	2935	3	Y	784	778	0	41
						62	4	862	9					
07	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	733	1	2499	3	Y	595	600	0	36
						105	4	655	9					
08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	835	1	3098	3	Y	796	799	0	33
						146	4	876	9					
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1057	1	3722	3	Y	624	628	0	29
						176	4	686	9					
LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
04	14B2 EXT	3250	-0-	3250	9295	750	1	1454	3	Y	930	902	0	48
						23	4	1023	9					
05	14B2 EXT	2234	-0-	2234	11529	545	1	1297	3	Y	348	381	0	15
						9	4	383	9					
06	13692 X	2163	-0-	-11529	-0-	503	1	1206	3	Y	407	401	0	21
						6	4	448	9					
*07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	487	1	1181	3	Y	440	436	0	25
						9	4	484	9					
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	553	1	1218	3	Y	423	428	0	20
						6	4	465	9					
09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	586	1	1260	3	Y	340	342	0	18
						5	4	374	9					
LUNA UNIT WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359														
04	14B2 EXT	8943	-0-	8943	30711	1661	1	5981	3	Y	1106	1112	0	32
						84	4	1217	9					
05	14B2 EXT	9368	-0-	9368	40079	1775	1	6175	3	Y	1245	1234	0	43
						48	4	1370	9					
06	50459 X	10380	-0-	-40079	-0-	1869	1	7057	3	Y	1255	1258	0	40
						73	4	1381	9					
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	493	1	1347	3	Y	386	410	0	16
						14	4	425	9					
08	11253 X	580	-0-	-10673	-0-	123	1	402	3	Y	47	61	0	2
						3	4	52	9					
09	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
04	4290 X	1447	-0-	-2843	-0-	93	1	704	3	Y	584	590	0	7
						8	4	642	9					
05	3658 X	2471	-0-	-1187	-0-	186	1	1388	3	Y	812	809	0	10
						4	4	893	9					
06	3120 X	2782	-0-	-338	-0-	146	1	1003	3	Y	1484	1476	0	18
						1	4	1632	9					
*07	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	134	1	866	3	Y	1620	1613	0	25
						3	4	1782	9					
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	259	1	1597	3	Y	2479	2463	0	41
						4	4	2727	9					
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	257	1	1657	3	Y	2340	2343	0	38
						4	4	2574	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	368	1	2773	3	Y	411	411	0		5
						32	4	452	9						
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	343	1	2559	3	Y	364	365	0		4
						8	4	400	9						
06	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	306	1	2093	3	Y	356	356	0		4
						3	4	392	9						
*07	3751 X	3181	-0-	-570	-0-	327	1	2106	3	Y	673	667	0		10
						8	4	740	9						
08	3751 X	2572	-0-	-1179	-0-	292	1	1800	3	Y	433	436	0		7
						4	4	476	9						
09	3630 X	632	-0-	-2998	-0-	66	1	427	3	Y	125	130	0		2
						1	4	138	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043															
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	433	1	2204	3	Y	501	477	0		26
						47	4	551	9						
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	712	1	2718	3	Y	728	718	0		36
						80	4	801	9						
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	702	1	2468	3	Y	683	684	0		35
						52	4	751	9						
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	703	1	2395	3	Y	669	664	0		40
						101	4	736	9						
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	618	1	2295	3	Y	596	611	0		25
						108	4	656	9						
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	709	1	2497	3	Y	652	647	0		30
						118	4	717	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286															
04	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	1323	1	9972	3	Y	5005	4974	0		62
						114	4	5506	9						
05	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	1200	1	8954	3	Y	4149	4161	0		50
						27	4	4564	9						
06	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	1203	1	8240	3	Y	3068	3081	0		37
						12	4	3375	9						
*07	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	1082	1	6981	3	Y	2556	2553	0		40
						26	4	2812	9						
08	17484 X	12087	-0-	-5397	-0-	1308	1	8064	3	Y	2450	2450	0		40
						20	4	2695	9						
09	16920 X	12429	-0-	-4491	-0-	1366	1	8796	3	Y	2042	2049	0		33
						21	4	2246	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784															
04	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	1433	1	10803	3	Y	4232	4196	0		52
						124	4	4655	9						
05	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	960	1	7163	3	Y	2084	2111	0		25
						22	4	2292	9						
06	6270 X	3196	-0-	-3074	-0-	319	1	2188	3	Y	624	641	0		8
						3	4	686	9						
*07	6479 X	5140	-0-	-1339	-0-	541	1	3488	3	Y	998	991	0		15
						13	4	1098	9						
08	17577 X	5277	-0-	-12300	-0-	587	1	3616	3	Y	968	967	0		16
						9	4	1065	9						
09	17010 X	4580	-0-	-12430	-0-	501	1	3226	3	Y	768	772	0		12
						8	4	845	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 12H		RRCID -> 294382		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12557 - 18521						
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
04	5190 X	1782	-0-	-3408	-0-	325	1	1169	3	Y	247	260	0			7
						16	4	272	9							
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294383		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12393 - 17542						
04	4740 X	746	-0-	-3994	-0-	129	1	465	3	Y	132	166	0			4
						7	4	145	9							
05	4340 X	3775	-0-	-565	-0-	716	1	2492	3	Y	498	485	0			17
						19	4	548	9							
06	4380 X	3776	-0-	-604	-0-	672	1	2537	3	Y	492	493	0			16
						26	4	541	9							
07	4526 X	2705	-0-	-1821	-0-	633	1	1731	3	Y	293	297	0			12
						19	4	322	9							
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	667	1	2173	3	Y	471	463	0			20
						14	4	518	9							
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	659	1	2683	3	Y	292	302	0			10
						20	4	321	9							
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294384		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12334 - 17614						
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	1026	1	3693	3	Y	1794	1756	0			53
						52	4	1973	9							
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	979	1	3405	3	Y	540	574	0			19
						27	4	594	9							
06	5220 X	4925	-0-	-295	-0-	920	1	3476	3	Y	448	453	0			14
						36	4	493	9							
07	6975 X	3789	-0-	-3186	-0-	885	1	2419	3	Y	417	414	0			17
						26	4	459	9							
08	6758 X	4415	-0-	-2343	-0-	929	1	3030	3	Y	396	396	0			17
						20	4	436	9							
09	6540 X	4614	-0-	-1926	-0-	822	1	3345	3	Y	384	388	0			13
						25	4	422	9							
MAY UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 294387		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12365 - 15849						
04	510 X	137	-0-	-373	-0-	7	1	13	3	Y	106	142	0			5
						117	9									
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1214	1	2887	3	Y	658	635	0			28
						20	4	724	9							
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1040	1	2491	3	Y	791	777	0			42
						12	4	870	9							
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	1193	1	2895	3	Y	873	866	0			49
						23	4	960	9							
08	4836 X	4820	-0-	-16	-0-	1213	1	2669	3	Y	841	850	0			40
						13	4	925	9							
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1200	1	2579	3	Y	863	858	0			45
						9	4	949	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
IVAS SMITH 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294445		COMPL. DATE 02/23/2023				TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	04	05	*06	07	08	09									
41199	X	30258	-0-	-10941	-0-	27457	3	2801	9	Y	2546	2546	0		-0-
39870	X	25269	-0-	-14601	-0-	22229	3	3040	9	Y	2764	2764	0		-0-
41199	X	23584	-0-	-17615	-0-	20861	3	2723	9	Y	2475	2475	0		-0-
37080	X	18648	-0-	-18432	-0-	16270	3	2378	9	Y	2162	2162	0		-0-
35433	X	16377	-0-	-19056	-0-	14609	3	1768	9	Y	1607	1607	0		-0-
30163	X	14492	-0-	-15671	-0-	12421	3	2071	9	Y	1883	1883	0		-0-
25260	X	17274	-0-	-7986	-0-	15110	3	2164	9	Y	1967	1967	0		-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 294460		COMPL. DATE 02/23/2017				TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541					
04	05	06	*07	08	09										
5670	X	4706	-0-	-964	-0-	397	1	2993	3	Y	1165	1163	0		14
8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	774	1	5772	3	Y	1969	1959	0		24
8040	X	7242	-0-	-798	-0-	710	1	4862	3	Y	1512	1518	0		18
8308	X	1971	-0-	-6337	-0-	198	1	1275	3	Y	448	459	0		7
8742	X	6598	-0-	-2144	-0-	698	1	4301	3	Y	1444	1427	0		24
8460	X	5993	-0-	-2467	-0-	618	1	3981	3	Y	1258	1262	0		20

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 294461		COMPL. DATE 02/23/2017				TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779					
04	05	06	07	08	09										
6150	X	57	-0-	-6093	-0-	1	1	6	3	Y	45	46	0		1
6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-	50	9			Y	-0-	1	0		-0-
3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-				-0-
62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 294463		COMPL. DATE 12/03/2017				TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139					
04	05	06	*07	08	09										
14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1254	1	9452	3	Y	3460	3452	0		43
17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	108	4	3806	9						
15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	1551	1	11569	3	Y	3571	3571	0		43
15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	35	4	3928	9						
19065	X	14583	-0-	-4482	-0-	1536	1	10522	3	Y	3031	3037	0		37
16530	X	12750	-0-	-3780	-0-	16	4	3334	9						
						1615	1	10419	3	Y	2898	2890	0		45
						39	4	3188	9						
						1613	1	9944	3	Y	2729	2729	0		45
						24	4	3002	9						
						1363	1	8778	3	Y	2353	2360	0		38
						21	4	2588	9						

MORGAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294512		COMPL. DATE 10/17/2017				TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091					
04	05	06	07	08	09										
14B2	EXT	4479	-0-	4479	16612	856	1	3081	3	Y	454	490	0		13
						43	4	499	9						
14B2	EXT	5412	-0-	5412	22024	1059	1	3685	3	Y	581	574	0		20
						29	4	639	9						
25020	X	2996	-0-	-22024	-0-	567	1	2140	3	Y	243	255	0		8
						22	4	267	9						
7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	8	0		-0-
7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-				-0-
5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	940	1	3382	3	Y	384	393	0		11
							48	4	422	9						
05		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	1200	1	4176	3	Y	1061	1036	0		36
							33	4	1167	9						
06		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	1211	1	4572	3	Y	663	678	0		21
							47	4	729	9						
07		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1331	1	3638	3	Y	714	706	0		29
							39	4	785	9						
08		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	1290	1	4205	3	Y	653	654	0		28
							27	4	718	9						
09		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1239	1	5043	3	Y	675	680	0		23
							37	4	743	9						
KENNEDY																
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208																
04		14B2 EXT	15	-0-	15	333	1	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
05		14B2 EXT	100	-0-	100	433	1	1	10	3	Y	81	80	0		1
							89	9								
06		3696 X	3263	-0-	-433	-0-	236	1	2629	3	Y	357	156	0	198 1	4
							5	4	393	9						
07		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	309	1	3330	3	Y	465	465	0		4
							5	4	512	9						
08		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2039	3	Y	207	208	0		3
							6	4	228	9						
09		2640 X	971	-0-	-1669	-0-	76	1	816	3	Y	71	73	0		1
							1	4	78	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B																
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955																
04		3750 X	3236	-0-	-514	-0-	428	1	2176	3	Y	533	529	0		28
							46	4	586	9						
05		3844 X	3386	-0-	-458	-0-	585	1	2231	3	Y	458	463	0		23
							66	4	504	9						
06		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	607	1	2134	3	Y	416	417	0		22
							45	4	458	9						
07		3348 X	2646	-0-	-702	-0-	486	1	1657	3	Y	394	392	0		24
							70	4	433	9						
08		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	682	1	2531	3	Y	603	602	0		25
							120	4	663	9						
09		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	733	1	2581	3	Y	788	776	0		37
							122	4	867	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B																
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886																
04		4920 X	3563	-0-	-1357	-0-	480	1	2442	3	Y	535	537	0		28
							52	4	589	9						
05		5084 X	3830	-0-	-1254	-0-	664	1	2534	3	Y	507	510	0		25
							74	4	558	9						
06		5010 X	1858	-0-	-3152	-0-	349	1	1226	3	Y	234	247	0		12
							26	4	257	9						
07		5177 X	1639	-0-	-3538	-0-	296	1	1010	3	Y	264	260	0		16
							43	4	290	9						
08		5177 X	3139	-0-	-2038	-0-	540	1	2005	3	Y	454	451	0		19
							95	4	499	9						
09		3720 X	3522	-0-	-198	-0-	587	1	2066	3	Y	701	687	0		33
							98	4	771	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 294558		COMPL. DATE 01/13/2023			TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846			
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	50610 X	30309	-0-	-20301	-0-	613 1	26794 3	Y	2638	2638 0	-0-	
						2902 9						
05	48081 X	5719	-0-	-42362	-0-	262 1	4916 3	Y	492	492 0	-0-	
						541 9						
*06	42810 X	25912	-0-	-16898	-0-	652 1	21982 3	Y	2980	2980 0	-0-	
						3278 9						
07	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	595 1	40843 3	Y	2530	2530 0	-0-	
						2783 9						
08	40331 X	40331	-0-	-0-	-0-	484 1	37761 3	Y	1896	1896 0	-0-	
						2086 9						
09	36185 X	36185	-0-	-0-	-0-	546 1	33741 3	Y	1725	1725 0	-0-	
						1898 9						
JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 294567		COMPL. DATE 04/10/2023			TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721			
04	75870 X	46181	-0-	-29689	-0-	40979 3	5202 9	Y	4729	4729 0	-0-	
						218 1	37204 3	Y	3314	3314 0	-0-	
						3645 9						
*06	58620 X	38715	-0-	-19905	-0-	156 1	35032 3	Y	3206	3206 0	-0-	
						3527 9						
07	55025 X	37763	-0-	-17262	-0-	197 1	33452 3	Y	3740	3740 0	-0-	
						4114 9						
08	45229 X	35905	-0-	-9324	-0-	139 1	32097 3	Y	3335	3335 0	-0-	
						3669 9						
09	43770 X	35151	-0-	-8619	-0-	3 1	32086 3	Y	2784	2784 0	-0-	
						3062 9						
DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294569		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747			
04	16800 X	11252	-0-	-5548	-0-	850 1	9281 3	Y	1019	1019 0	-0-	
						1121 9						
05	14849 X	10615	-0-	-4234	-0-	804 1	8304 3	Y	1370	1370 0	-0-	
						1507 9						
*06	14100 X	9554	-0-	-4546	-0-	764 1	7398 3	Y	1265	1265 0	-0-	
						1392 9						
07	14570 X	9682	-0-	-4888	-0-	799 1	7477 3	Y	1278	1278 0	-0-	
						1406 9						
08	14601 X	9203	-0-	-5398	-0-	792 1	6949 3	Y	1329	1329 0	-0-	
						1462 9						
09	11250 X	8606	-0-	-2644	-0-	757 1	6475 3	Y	1249	1249 0	-0-	
						1374 9						
DULLYE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 294579		COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867			
04	41820 X	32	-0-	-41788	-0-	2 3	30 9	Y	27	27 0	-0-	
								Y	-0-	-0-	-0-	
05	39649 X	-0-	-0-	-39649	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	30194 X	413	-0-	-29781	-0-	273 3	140 9	Y	127	127 0	-0-	
						9 1	399 3	Y	92	92 0	-0-	
08	1519 X	509	-0-	-1010	-0-	101 9					-0-	
						30 1	902 3	Y	178	178 0	-0-	
						196 9					-0-	
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #: 01H		RRCID -> 294599		COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	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								
JANSSEN - OETKEN 01 A			WELL #:		01H	RRCID ->	294627	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	13664	PERF.13624	- 20701
M	O	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
04		96600 X	65912	-0-	-30688	-0-	61187	3	4725	9	Y	4295	4295 0
05		89249 X	61939	-0-	-27310	-0-	340	1	58095	3	Y	3185	3185 0
							3504	9					
*06		84960 X	43672	-0-	-41288	-0-	183	1	40946	3	Y	2312	2312 0
							2543	9					
07		87792 X	50477	-0-	-37315	-0-	276	1	46722	3	Y	3163	3163 0
							3479	9					
08		67549 X	46699	-0-	-20850	-0-	189	1	43419	3	Y	2810	2810 0
							3091	9					
09		65370 X	45232	-0-	-20138	-0-	5	1	42773	3	Y	2231	2231 0
							2454	9					

JANSSEN - OETKEN 01 B			WELL #:		02H	RRCID ->	294653	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13568	- 20413
04		89190 X	52505	-0-	-36685	-0-	46523	3	5982	9	Y	5438	5438 0
05		80259 X	49809	-0-	-30450	-0-	264	1	45159	3	Y	3987	3987 0
							4386	9					
*06		64320 X	39941	-0-	-24379	-0-	162	1	36436	3	Y	3039	3039 0
							3343	9					
07		66464 X	43857	-0-	-22607	-0-	230	1	38999	3	Y	4207	4207 0
							4628	9					
08		51429 X	39306	-0-	-12123	-0-	152	1	35087	3	Y	3697	3697 0
							4067	9					
09		49770 X	36374	-0-	-13396	-0-	4	1	32989	3	Y	3074	3074 0
							3381	9					

JANSSEN - OETKEN 01 C			WELL #:		03H	RRCID ->	294654	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	13668	PERF.13628	- 20541
04		75390 X	37674	-0-	-37716	-0-	34727	3	2947	9	Y	2679	2679 0
05		67022 X	21261	-0-	-45761	-0-	108	1	18476	3	Y	2434	2434 0
							2677	9					
*06		54810 X	18186	-0-	-36624	-0-	72	1	16090	3	Y	1840	1840 0
							2024	9					
07		49228 X	28595	-0-	-20633	-0-	155	1	26237	3	Y	2003	2003 0
							2203	9					
08		42439 X	26776	-0-	-15663	-0-	109	1	25008	3	Y	1508	1508 0
							1659	9					
09		37680 X	32187	-0-	-5493	-0-	3	1	30657	3	Y	1388	1388 0
							1527	9					

RIDLEY FARMS 01			WELL #:		11H	RRCID ->	294658	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13149	- 18305
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930														
M O	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	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	1162	1	8760	3	Y	1807	1811	0	22
						100	4	1988	9					
05	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	1509	1	11256	3	Y	3029	3014	0	37
						34	4	3332	9					
06	17370 X	15193	-0-	-2177	-0-	1539	1	10541	3	Y	2815	2818	0	34
						16	4	3097	9					
*07	17949 X	15385	-0-	-2564	-0-	1635	1	10543	3	Y	2880	2869	0	45
						39	4	3168	9					
08	17949 X	4981	-0-	-12968	-0-	540	1	3326	3	Y	1006	1035	0	16
						8	4	1107	9					
09	15600 X	11884	-0-	-3716	-0-	1326	1	8539	3	Y	1817	1804	0	29
						20	4	1999	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														
WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463														
04	7290 X	973	-0-	-6317	-0-	101	1	763	3	Y	91	99	0	1
						9	4	100	9					
05	6696 X	1090	-0-	-5606	-0-	120	1	895	3	Y	65	65	0	1
						3	4	72	9					
06	5700 X	568	-0-	-5132	-0-	69	1	470	3	Y	25	26	0	-0-
						1	4	28	9					
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			-0-
08	930 X	46	-0-	-884	-0-	1	1	4	3	Y	37	36	0	1
						41	9							
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
04	14340 X	551	-0-	-13789	-0-	6	1	47	3	Y	452	453	0	6
						1	4	497	9					
05	14818 X	951	-0-	-13867	-0-	24	1	182	3	Y	676	674	0	8
						1	4	744	9					
06	14340 X	1144	-0-	-13196	-0-	41	1	278	3	Y	750	749	0	9
						825	9							
*07	13299 X	409	-0-	-12890	-0-	25	1	159	3	Y	204	210	0	3
						1	4	224	9					
08	744 X	102	-0-	-642	-0-	3	1	16	3	Y	75	77	0	1
						83	9							
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	629	1	4051	3	Y	1402	1380	0	23
						10	4	1542	9					
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294838		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073			
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	
04		36930 X	19495	-0-	-17435	-0-	23 1	15916 3	Y	3233	3233 0	-0-
							3556 9					
05		33015 X	18910	-0-	-14105	-0-	15294 3	3616 9	Y	3287	3287 0	-0-
*06		25770 X	11474	-0-	-14296	-0-	1 1	9311 3	Y	1965	1965 0	-0-
							2162 9					
07		25513 X	6455	-0-	-19058	-0-	4847 3	1608 9	Y	1462	1462 0	-0-
08		24087 X	10713	-0-	-13374	-0-	8542 3	2171 9	Y	1974	1974 0	-0-
09		19500 X	14867	-0-	-4633	-0-	12351 3	2516 9	Y	2287	2287 0	-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294943		COMPL. DATE 04/23/2023			TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269			
*03		127565 X	79087	-0-	-48478	-0-	76694 3	2393 9	Y	2175	2175 0	-0-
04		114630 X	68078	-0-	-46552	-0-	66015 3	2063 9	Y	1875	1875 0	-0-
05		106268 X	66065	-0-	-40203	-0-	63520 3	2545 9	Y	2314	2314 0	-0-
*06		94920 X	60511	-0-	-34409	-0-	58234 3	2277 9	Y	2070	2070 0	-0-
07		87017 X	58647	-0-	-28370	-0-	56352 3	2295 9	Y	2086	2086 0	-0-
08		74059 X	64319	-0-	-9740	-0-	62471 3	1848 9	Y	1680	1680 0	-0-
09		68070 X	55255	-0-	-12815	-0-	53228 3	2027 9	Y	1843	1843 0	-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328			
*03		139066 X	76302	-0-	-62764	-0-	72308 3	3994 9	Y	3631	3631 0	-0-
04		122220 X	65155	-0-	-57065	-0-	61246 3	3909 9	Y	3554	3554 0	-0-
05		108221 X	60945	-0-	-47276	-0-	57715 3	3230 9	Y	2936	2936 0	-0-
*06		90450 X	54954	-0-	-35496	-0-	52076 3	2878 9	Y	2616	2616 0	-0-
07		85777 X	52051	-0-	-33726	-0-	49636 3	2415 9	Y	2195	2195 0	-0-
08		73749 X	53821	-0-	-19928	-0-	51674 3	2147 9	Y	1952	1952 0	-0-
09		65160 X	46756	-0-	-18404	-0-	44535 3	2221 9	Y	2019	2019 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 502H		RRCID -> 294985		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577			
04		6780 X	6270	-0-	-510	-0-	893 1	4546 3	Y	668	637 0	35
							96 4	735 9				
05		7006 X	1928	-0-	-5078	-0-	345 1	1316 3	Y	207	232 0	10
							39 4	228 9				
06		6570 X	379	-0-	-6191	-0-	10 1	34 3	Y	304	298 0	16
							1 4	334 9				
07		6479 X	13	-0-	-6466	-0-	1 3	12 9	Y	11	26 0	1
08		6479 X	3509	-0-	-2970	-0-	500 1	1855 3	Y	969	930 0	40
							88 4	1066 9				
09		6270 X	1439	-0-	-4831	-0-	284 1	1000 3	Y	98	133 0	5
							47 4	108 9				

THREE SISTERS 01		WELL #: 70H		RRCID -> 295035		COMPL. DATE 06/16/2023			TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675			
*03		203980 X	134603	-0-	-69377	-0-	832 1	125962 3	Y	7099	7099 0	-0-
							7809 9					
04		182550 X	117626	-0-	-64924	-0-	1182 1	109521 3	Y	6294	6294 0	-0-
							6923 9					
05		167090 X	112262	-0-	-54828	-0-	1050 1	104165 3	Y	6406	6406 0	-0-
							7047 9					
*06		145170 X	102270	-0-	-42900	-0-	1033 1	95527 3	Y	5191	5191 0	-0-
							5710 9					
07		144708 X	96372	-0-	-48336	-0-	1055 1	90238 3	Y	4617	4617 0	-0-
							5079 9					
08		120838 X	86502	-0-	-34336	-0-	1139 1	80828 3	Y	4123	4123 0	-0-
							4535 9					
09		116940 X	81749	-0-	-35191	-0-	975 1	76673 3	Y	3728	3728 0	-0-
							4101 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
THREE SISTERS 01		WELL #: 68H		RRCID -> 295040		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13058		PERF.12758 - 19719	
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
*03	171864 X	117257	-0-	-54607	-0-	729 1	110422 3	Y	5551	5551 0	-0-
						6106 9					
04	160470 X	101974	-0-	-58496	-0-	1033 1	95763 3	Y	4707	4707 0	-0-
						5178 9					
05	148986 X	97227	-0-	-51759	-0-	924 1	91707 3	Y	4178	4178 0	-0-
						4596 9					
*06	133620 X	86662	-0-	-46958	-0-	885 1	81828 3	Y	3590	3590 0	-0-
						3949 9					
07	131905 X	79158	-0-	-52747	-0-	875 1	74807 3	Y	3160	3160 0	-0-
						3476 9					
08	105090 X	71197	-0-	-33893	-0-	946 1	67102 3	Y	2863	2863 0	-0-
						3149 9					
09	101700 X	66971	-0-	-34729	-0-	805 1	63349 3	Y	2561	2561 0	-0-
						2817 9					
THREE SISTERS 01		WELL #: 69H		RRCID -> 295041		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12773 - 19688	
*03	149823 X	114855	-0-	-34968	-0-	716 1	108394 3	Y	5223	5223 0	-0-
						5745 9					
04	144990 X	100619	-0-	-44371	-0-	1022 1	94703 3	Y	4449	4449 0	-0-
						4894 9					
05	149823 X	96878	-0-	-52945	-0-	922 1	91548 3	Y	4007	4007 0	-0-
						4408 9					
*06	132570 X	87691	-0-	-44879	-0-	898 1	82995 3	Y	3453	3453 0	-0-
						3798 9					
07	128991 X	84104	-0-	-44887	-0-	932 1	79706 3	Y	3151	3151 0	-0-
						3466 9					
08	103788 X	62534	-0-	-41254	-0-	834 1	59194 3	Y	2278	2278 0	-0-
						2506 9					
09	100440 X	70006	-0-	-30434	-0-	845 1	66434 3	Y	2479	2479 0	-0-
						2727 9					
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295047		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12162 - 20555	
*10	78880 X	78880	-0-	-0-	-0-	3191 1	58767 3	Y	15264	15307 0	152
						132 4	16790 9				
*11	64693 X	64693	-0-	-0-	-0-	2870 1	48620 3	Y	11956	11947 0	161
						51 4	13152 9				
*12	59634 X	59634	-0-	-0-	-0-	2644 1	45647 3	Y	10189	10179 0	171
						135 4	11208 9				
*01	58776 X	38311	-0-	-20465	-0-	1813 1	29793 3	Y	5953	6022 0	102
						157 4	6548 9				
*02	33817 X	33817	-0-	-0-	-0-	1548 1	24656 3	Y	6865	6879 0	88
						61 4	7552 9				
*03	45621 X	45621	-0-	-0-	-0-	4652 1	33619 3	Y	6478	6509 0	57
						224 4	7126 9				
*04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	3229 1	24335 3	Y	4888	4885 0	60
						278 4	5377 9				
*05	41533 X	41533	-0-	-0-	-0-	4149 1	30955 3	Y	5758	5748 0	70
						95 4	6334 9				
*06	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	4213 1	28858 3	Y	5089	5098 0	61
						43 4	5598 9				
*07	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	3995 1	25769 3	Y	4902	4887 0	76
						96 4	5392 9				
*08	45632 X	33396	-0-	-12236	-0-	3849 1	23729 3	Y	5236	5226 0	86
						58 4	5760 9				
09	40200 X	29755	-0-	-10445	-0-	3346 1	21547 3	Y	4373	4388 0	71
						52 4	4810 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MANGIONE 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	18H	RRCID ->	295062	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12865	- 17042			
04		42630 X	40814	-0-	-1816	-0-	35 5958	1 9	34821	3	Y	5416	5416	0		-0-
05		40176 X	21432	-0-	-18744	-0-	16533	3	4899	9	Y	4454	4454	0		-0-
*06		33060 X	13477	-0-	-19583	-0-	1 3149	1 9	10327	3	Y	2863	2863	0		-0-
07		42160 X	3959	-0-	-38201	-0-	2688	3	1271	9	Y	1155	1155	0		-0-
08		38378 X	7621	-0-	-30757	-0-	5477	3	2144	9	Y	1949	1949	0		-0-
09		37140 X	8907	-0-	-28233	-0-	6885	3	2022	9	Y	1838	1838	0		-0-
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA			WELL #:	1H	RRCID ->	295247	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	12337	- 18177			
04		22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	2132 184	1 4	16071	3	Y	3333	3335	0		41
05		24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	2294 52	1 4	17119	3	Y	4178	4168	0		51
06		20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	2067 21	1 4	14157	3	Y	3520	3529	0		42
*07		19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	2053 50	1 4	13242	3	Y	3488	3476	0		54
08		29574 X	17293	-0-	-12281	-0-	1895 29	1 4	11683	3	Y	3351	3350	0		55
09		23280 X	14950	-0-	-8330	-0-	1577 24	1 4	10157	3	Y	2902	2910	0		47
HERREJON 01			WELL #:	05H	RRCID ->	295342	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HERREJON 01			WELL #:	08H	RRCID ->	295397	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A			WELL #:	12H	RRCID ->	295438	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11602	- 17533			
04		10740 X	10118	-0-	-622	-0-	1357 146	1 4	6904	3	Y	1555	1522	0		82
05		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1840 206	1 4	7023	3	Y	1570	1573	0		79
06		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1821 135	1 4	6398	3	Y	1352	1361	0		70
07		10447 X	8632	-0-	-1815	-0-	1574 226	1 4	5367	3	Y	1332	1322	0		80
08		10788 X	8541	-0-	-2247	-0-	1431 251	1 4	5311	3	Y	1407	1429	0		58
09		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1911 318	1 4	6725	3	Y	2077	2038	0		97

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	192851 X	81236	-0-	-111615	-0-	482	1	71123	3	Y	8755	8755	0			-0-
						9631	9									
04	156450 X	59301	-0-	-97149	-0-	561	1	52001	3	Y	6126	6126	0			-0-
						6739	9									
05	132525 X	69444	-0-	-63081	-0-	612	1	61455	3	Y	6706	6706	0			-0-
						7377	9									
*06	108990 X	59687	-0-	-49303	-0-	564	1	52954	3	Y	5608	5608	0			-0-
						6169	9									
07	81065 X	60849	-0-	-20216	-0-	626	1	54352	3	Y	5337	5337	0			-0-
						5871	9									
08	78368 X	60705	-0-	-17663	-0-	748	1	53932	3	Y	5477	5477	0			-0-
						6025	9									
09	66150 X	49436	-0-	-16714	-0-	539	1	43522	3	Y	4886	4886	0			-0-
						5375	9									

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090

*03	148366 X	71426	-0-	-76940	-0-	438	1	64741	3	Y	5679	5679	0			-0-
						6247	9									
04	124260 X	52221	-0-	-72039	-0-	513	1	47561	3	Y	3770	3770	0			-0-
						4147	9									
05	109337 X	58209	-0-	-51128	-0-	525	1	52765	3	Y	4472	4472	0			-0-
						4919	9									
*06	93270 X	47654	-0-	-45616	-0-	459	1	43099	3	Y	3724	3724	0			-0-
						4096	9									
07	83483 X	49824	-0-	-33659	-0-	522	1	45322	3	Y	3618	3618	0			-0-
						3980	9									
08	69130 X	50636	-0-	-18494	-0-	639	1	46080	3	Y	3561	3561	0			-0-
						3917	9									
09	55440 X	39142	-0-	-16298	-0-	440	1	35561	3	Y	2855	2855	0			-0-
						3141	9									

SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584

04	68100 X	25513	-0-	-42587	-0-	1991	1	19623	3	Y	3368	3363	0			57
						194	4	3705	9							
05	56482 X	34183	-0-	-22299	-0-	2418	1	26824	3	Y	4443	4457	0			43
						54	4	4887	9							
06	45990 X	29483	-0-	-16507	-0-	2091	1	23291	3	Y	3686	1626	0	2063	1	40
						46	4	4055	9							
07	41075 X	29025	-0-	-12050	-0-	2118	1	22792	3	Y	3711	3716	0			35
						33	4	4082	9							
08	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	2058	1	21219	3	Y	3233	3225	0			43
						60	4	3556	9							
09	25980 X	24660	-0-	-1320	-0-	1796	1	19274	3	Y	3240	3237	0			46
						26	4	3564	9							

DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459

04	17790 X	7656	-0-	-10134	-0-	703	1	5297	3	Y	1450	1448	0			18
						61	4	1595	9							
05	18383 X	8524	-0-	-9859	-0-	774	1	5775	3	Y	1779	1775	0			22
						18	4	1957	9							
06	13680 X	7493	-0-	-6187	-0-	742	1	5086	3	Y	1507	1511	0			18
						7	4	1658	9							
*07	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	1994	1	12861	3	Y	1114	1115	0			17
						48	4	1225	9							
08	35271 X	35271	-0-	-0-	-0-	4647	1	28649	3	Y	1731	1720	0			28
						71	4	1904	9							
09	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	2061	1	13268	3	Y	1507	1511	0			24
						32	4	1658	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	159898 X	65608	-0-	-94290	-0-	406	1	59897	3	Y	4823	4823	0	-0-
						5305	9							
04	129390 X	45277	-0-	-84113	-0-	450	1	41693	3	Y	2849	2849	0	-0-
						3134	9							
05	107973 X	52347	-0-	-55626	-0-	479	1	48053	3	Y	3468	3468	0	-0-
						3815	9							
*06	85830 X	40459	-0-	-45371	-0-	396	1	37207	3	Y	2596	2596	0	-0-
						2856	9							
07	76818 X	37184	-0-	-39634	-0-	397	1	34466	3	Y	2110	2110	0	-0-
						2321	9							
08	65441 X	35604	-0-	-29837	-0-	459	1	33109	3	Y	1851	1851	0	-0-
						2036	9							
09	49830 X	26900	-0-	-22930	-0-	310	1	25030	3	Y	1418	1418	0	-0-
						1560	9							
MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
04	30540 X	17283	-0-	-13257	-0-	21	1	13598	3	Y	3331	3331	0	-0-
						3664	9							
05	24769 X	14282	-0-	-10487	-0-	11174	3	3108	9	Y	2825	2825	0	-0-
*06	19320 X	10838	-0-	-8482	-0-	1	1	8497	3	Y	2127	2127	0	-0-
						2340	9							
07	19189 X	5696	-0-	-13493	-0-	4083	3	1613	9	Y	1466	1466	0	-0-
08	19251 X	9683	-0-	-9568	-0-	6992	3	2691	9	Y	2446	2446	0	-0-
09	17280 X	10709	-0-	-6571	-0-	8561	3	2148	9	Y	1953	1953	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729														
04	1200 X	221	-0-	-979	-0-	32	1	165	3	Y	18	21	0	1
						4	4	20	9					
05	1240 X	16	-0-	-1224	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0	1
06	1110 X	162	-0-	-948	-0-	7	1	23	3	Y	120	115	0	6
						132	9							
07	1085 X	266	-0-	-819	-0-	8	1	27	3	Y	209	202	0	13
						1	4	230	9					
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	250	253	0	10
						2	4	275	9					
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	279	276	0	13
						2	4	307	9					
THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835														
*03	196261 X	131688	-0-	-64573	-0-	816	1	123602	3	Y	6609	6609	0	-0-
						7270	9							
04	169080 X	114421	-0-	-54659	-0-	1154	1	106994	3	Y	5703	5703	0	-0-
						6273	9							
05	156302 X	109955	-0-	-46347	-0-	1039	1	103139	3	Y	5252	5252	0	-0-
						5777	9							
*06	142380 X	99856	-0-	-42524	-0-	1013	1	93630	3	Y	4739	4739	0	-0-
						5213	9							
07	147126 X	92638	-0-	-54488	-0-	1017	1	86939	3	Y	4256	4256	0	-0-
						4682	9							
08	118792 X	85741	-0-	-33051	-0-	1127	1	79975	3	Y	4217	4217	0	-0-
						4639	9							
09	114420 X	75843	-0-	-38577	-0-	904	1	71127	3	Y	3465	3465	0	-0-
						3812	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HERREJON 01		WELL #: 06H		RRCID -> 295628		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIRK 01		WELL #: 501H		RRCID -> 295644		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186						
04	189630 X	133369	-0-	-56261	-0-	147	1	114178	3	Y	17313	17313	0	-0-
						19044	9							
05	195951 X	119528	-0-	-76423	-0-	159	1	103416	3	Y	14503	14503	0	-0-
						15953	9							
*06	178800 X	103915	-0-	-74885	-0-	160	1	90800	3	Y	11777	11777	0	-0-
						12955	9							
07	166594 X	94470	-0-	-72124	-0-	131	1	81980	3	Y	11235	11235	0	-0-
						12359	9							
08	120373 X	90819	-0-	-29554	-0-	146	1	79047	3	Y	10569	10569	0	-0-
						11626	9							
09	116490 X	87775	-0-	-28715	-0-	130	1	79215	3	Y	7664	7664	0	-0-
						8430	9							

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 295676		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746						
*03	167865 X	64464	-0-	-103401	-0-	393	1	58068	3	Y	5457	5457	0	-0-
						6003	9							
04	133860 X	53667	-0-	-80193	-0-	520	1	48230	3	Y	4470	4470	0	-0-
						4917	9							
05	110763 X	56022	-0-	-54741	-0-	504	1	50637	3	Y	4437	4437	0	-0-
						4881	9							
*06	87570 X	46974	-0-	-40596	-0-	455	1	42767	3	Y	3411	3411	0	-0-
						3752	9							
07	64325 X	44431	-0-	-19894	-0-	469	1	40694	3	Y	2971	2971	0	-0-
						3268	9							
08	64294 X	43252	-0-	-21042	-0-	549	1	39575	3	Y	2844	2844	0	-0-
						3128	9							
09	53670 X	33134	-0-	-20536	-0-	374	1	30229	3	Y	2301	2301	0	-0-
						2531	9							

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295714		COMPL. DATE 06/16/2021		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181						
04	18600 X	16652	-0-	-1948	-0-	1720	1	12959	3	Y	1659	1670	0	20
						148	4	1825	9					
05	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	2021	1	15077	3	Y	2652	2640	0	32
						46	4	2917	9					
06	19110 X	18334	-0-	-776	-0-	1992	1	13645	3	Y	2434	2437	0	29
						20	4	2677	9					
*07	19747 X	18395	-0-	-1352	-0-	2090	1	13482	3	Y	2521	2511	0	39
						50	4	2773	9					
08	20057 X	16846	-0-	-3211	-0-	1942	1	11968	3	Y	2643	2639	0	43
						29	4	2907	9					
09	19410 X	14669	-0-	-4741	-0-	1599	1	10294	3	Y	2501	2503	0	41
						25	4	2751	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 295743		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11722 - 17777	
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
04	5610 X	4189	-0-	-1421	-0-	462 1 50 4	2350 3 1327 9	Y	1206	1180 0	63
05	5642 X	1878	-0-	-3764	-0-	223 1 25 4	852 3 778 9	Y	707	735 0	35
06	5460 X	99	-0-	-5361	-0-	3 1 86 9	10 3	Y	78	109 0	4
07	4340 X	365	-0-	-3975	-0-	61 1 9 4	207 3 88 9	Y	80	79 0	5
08	4340 X	318	-0-	-4022	-0-	42 1 7 4	157 3 112 9	Y	102	103 0	4
09	4200 X	294	-0-	-3906	-0-	38 1 6 4	134 3 116 9	Y	105	104 0	5

HOLLMAN-MAY B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295760		COMPL. DATE 09/20/2023		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12341 - 20127	
*10	209157 X	82759	-0-	-126398	-0-	4138 1 124 4	69124 3 9373 9	Y	8521	8552 0	215
*11	202410 X	66286	-0-	-136124	-0-	3229 1 106 4	55958 3 6993 9	Y	6357	6392 0	180
*12	209157 X	58545	-0-	-150612	-0-	2887 1 73 4	49868 3 5717 9	Y	5197	5266 0	111
*01	111631 X	51449	-0-	-60182	-0-	2532 1 103 4	43755 3 5059 9	Y	4599	4572 0	138
*02	98803 X	41862	-0-	-56941	-0-	2115 1 49 4	35057 3 4641 9	Y	4219	4225 0	132
*03	82770 X	42452	-0-	-40318	-0-	7755 1 153 4	30545 3 3999 9	Y	3635	3670 0	97
*04	66300 X	35697	-0-	-30603	-0-	6932 1 351 4	24956 3 3458 9	Y	3144	3149 0	92
*05	58559 X	34254	-0-	-24305	-0-	6823 1 185 4	23737 3 3509 9	Y	3190	3173 0	109
*06	49800 X	32083	-0-	-17717	-0-	6002 1 233 4	22666 3 3182 9	Y	2893	2909 0	93
*07	44764 X	24303	-0-	-20461	-0-	5809 1 170 4	15879 3 2445 9	Y	2223	2226 0	90
*08	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	5699 1 121 4	18582 3 1607 9	Y	1461	1489 0	62
09	26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	4873 1 146 4	19840 3 1792 9	Y	1629	1636 0	55

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #: 1H		RRCID -> 295771		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 13457		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIRK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 295776		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13826 - 20852	
04	185070 X	121888	-0-	-63182	-0-	138 1 15017 9	106733 3	Y	13652	13652 0	-0-
05	178374 X	77800	-0-	-100574	-0-	105 1 9555 9	68140 3	Y	8686	8686 0	-0-
*06	154590 X	98372	-0-	-56218	-0-	151 1 12254 9	85967 3	Y	11140	11140 0	-0-
07	155806 X	102281	-0-	-53525	-0-	145 1 11864 9	90272 3	Y	10785	10785 0	-0-
08	111600 X	109006	-0-	-2594	-0-	180 1 11340 9	97486 3	Y	10309	10309 0	-0-
09	108000 X	73979	-0-	-34021	-0-	107 1 8711 9	65161 3	Y	7919	7919 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KIRK 01 WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		211710 X	121827	-0-	-89883	-0-	140	1	108545	3	Y	11947	11947	0	-0-
							13142	9							
05		188604 X	132795	-0-	-55809	-0-	184	1	119502	3	Y	11917	11917	0	-0-
							13109	9							
*06		152280 X	121277	-0-	-31003	-0-	193	1	109722	3	Y	10329	10329	0	-0-
							11362	9							
07		151404 X	115910	-0-	-35494	-0-	169	1	105487	3	Y	9322	9322	0	-0-
							10254	9							
08		131037 X	101886	-0-	-29151	-0-	171	1	92542	3	Y	8339	8339	0	-0-
							9173	9							
09		126810 X	92159	-0-	-34651	-0-	135	1	81815	3	Y	9281	9281	0	-0-
							10209	9							
OLSON-ESSE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171															
04		223650 X	71009	-0-	-152641	-0-	5630	1	58458	3	Y	5765	5747	0	98
							579	4	6342	9					
05		172081 X	124612	-0-	-47469	-0-	9618	1	106722	3	Y	7323	7350	0	71
							217	4	8055	9					
06		128460 X	103388	-0-	-25072	-0-	7988	1	88990	3	Y	5667	2502	0	3175 1 61
							176	4	6234	9					
07		113832 X	94238	-0-	-19594	-0-	7529	1	81003	3	Y	5081	5095	0	47
							117	4	5589	9					
08		117614 X	84454	-0-	-33160	-0-	7004	1	72231	3	Y	4560	4546	0	61
							203	4	5016	9					
09		113820 X	73180	-0-	-40640	-0-	5904	1	63366	3	Y	3476	3488	0	49
							86	4	3824	9					
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA															
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831															
04		62610 X	25945	-0-	-36665	-0-	1946	1	19176	3	Y	4212	4191	0	72
							190	4	4633	9					
05		52204 X	31736	-0-	-20468	-0-	2214	1	24565	3	Y	4461	4489	0	44
							50	4	4907	9					
06		42120 X	27667	-0-	-14453	-0-	1945	1	21668	3	Y	3646	1609	0	2042 1 39
							43	4	4011	9					
07		38502 X	27150	-0-	-11352	-0-	1964	1	21127	3	Y	3663	3668	0	34
							30	4	4029	9					
08		35061 X	25174	-0-	-9887	-0-	1917	1	19766	3	Y	3123	3115	0	42
							56	4	3435	9					
09		30720 X	23914	-0-	-6806	-0-	1730	1	18562	3	Y	3270	3266	0	46
							25	4	3597	9					
KIRK 01															
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034															
04		213780 X	137600	-0-	-76180	-0-	153	1	118611	3	Y	17124	17124	0	-0-
							18836	9							
05		207638 X	132823	-0-	-74815	-0-	175	1	114188	3	Y	16782	16782	0	-0-
							18460	9							
*06		174870 X	121937	-0-	-52933	-0-	185	1	105127	3	Y	15114	15114	0	-0-
							16625	9							
07		166656 X	116784	-0-	-49872	-0-	162	1	101346	3	Y	13887	13887	0	-0-
							15276	9							
08		128526 X	101271	-0-	-27255	-0-	162	1	87670	3	Y	12217	12217	0	-0-
							13439	9							
09		124380 X	76589	-0-	-47791	-0-	112	1	67827	3	Y	7864	7864	0	-0-
							8650	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295931	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL DEPTH	4362	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	295943	COMPL. DATE	04/07/2024	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	12806 - 19587	
04	204840 X	52119	-0-	-152721	-0-	4313 1	45088 3	Y	2065	2101 0		35	
						446 4	2272 9						
05	157759 X	91834	-0-	-65925	-0-	7169 1	79545 3	Y	4507	4498 0		44	
						162 4	4958 9						
06	131220 X	75186	-0-	-56034	-0-	5897 1	65695 3	Y	3149	1392 0	1767 1	34	
						130 4	3464 9						
07	135594 X	73589	-0-	-62005	-0-	5961 1	64139 3	Y	3088	3093 0		29	
						92 4	3397 9						
08	92318 X	77642	-0-	-14676	-0-	6550 1	67545 3	Y	3052	3040 0		41	
						190 4	3357 9						
09	88860 X	75192	-0-	-13668	-0-	6123 1	65716 3	Y	2967	2966 0		42	
						89 4	3264 9						

KIRK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	295964	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13868 - 20909	
04	237660 X	151805	-0-	-85855	-0-	169 1	131296 3	Y	18491	18491 0		-0-	
						20340 9							
05	216566 X	132519	-0-	-84047	-0-	177 1	115120 3	Y	15656	15656 0		-0-	
						17222 9							
*06	188280 X	119947	-0-	-68333	-0-	183 1	104101 3	Y	14239	14239 0		-0-	
						15663 9							
07	181164 X	126028	-0-	-55136	-0-	176 1	109971 3	Y	14437	14437 0		-0-	
						15881 9							
08	140430 X	117491	-0-	-22939	-0-	190 1	103087 3	Y	12922	12922 0		-0-	
						14214 9							
09	135900 X	112649	-0-	-23251	-0-	164 1	99594 3	Y	11719	11719 0		-0-	
						12891 9							

FRANK MALEK 05		WELL #:		07H	RRCID ->	295979	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	13042	PERF.	13288 - 20193	
*03	273823 X	243221	-0-	-30602	-0-	207 1	218053 3	Y	22692	22692 0		-0-	
						24961 9							
04	264990 X	192095	-0-	-72895	-0-	206 1	173295 3	Y	16904	16904 0		-0-	
						18594 9							
05	273823 X	183873	-0-	-89950	-0-	192 1	167623 3	Y	14598	14598 0		-0-	
						16058 9							
*06	255090 X	160847	-0-	-94243	-0-	169 1	147435 3	Y	12039	12039 0		-0-	
						13243 9							
07	263593 X	145811	-0-	-117782	-0-	137 1	133738 3	Y	10851	10851 0		-0-	
						11936 9							
08	193781 X	129299	-0-	-64482	-0-	127 1	118424 3	Y	9771	9771 0		-0-	
						10748 9							
09	187530 X	116960	-0-	-70570	-0-	107304 3	9656 9	Y	8778	8778 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANK MALEK 05		WELL #: 06H		RRCID -> 295981		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 12931		PERF.13274 - 20175						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	263314 X	254705	-0-	-8609	-0-	212	1	224133	3	Y	27600	27600	0			-0-
						30360	9									
04	254820 X	207223	-0-	-47597	-0-	220	1	184561	3	Y	20402	20402	0			-0-
						22442	9									
05	263314 X	200914	-0-	-62400	-0-	207	1	181198	3	Y	17735	17735	0			-0-
						19509	9									
*06	254820 X	174728	-0-	-80092	-0-	181	1	157718	3	Y	15299	15299	0			-0-
						16829	9									
07	263314 X	159005	-0-	-104309	-0-	148	1	144210	3	Y	13315	13315	0			-0-
						14647	9									
08	202244 X	143376	-0-	-58868	-0-	139	1	130121	3	Y	11924	11924	0			-0-
						13116	9									
09	195720 X	129419	-0-	-66301	-0-	118037	3	11382	9	Y	10347	10347	0			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 08H		RRCID -> 295983		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12999 - 19579						
*03	255347 X	215470	-0-	-39877	-0-	183	1	193101	3	Y	20169	20169	0			-0-
						22186	9									
04	247110 X	172029	-0-	-75081	-0-	185	1	155052	3	Y	15265	15265	0			-0-
						16792	9									
05	255347 X	161682	-0-	-93665	-0-	169	1	147794	3	Y	12472	12472	0			-0-
						13719	9									
*06	227310 X	142900	-0-	-84410	-0-	150	1	130963	3	Y	10715	10715	0			-0-
						11787	9									
07	234887 X	132346	-0-	-102541	-0-	124	1	120912	3	Y	10282	10282	0			-0-
						11310	9									
08	171895 X	120784	-0-	-51111	-0-	121	1	112818	3	Y	7132	7132	0			-0-
						7845	9									
09	166350 X	109002	-0-	-57348	-0-	101339	3	7663	9	Y	6966	6966	0			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 296022		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12908 - 17099						
04	59970 X	36320	-0-	-23650	-0-	33	1	31635	3	Y	4229	4229	0			-0-
						4652	9									
05	53041 X	24720	-0-	-28321	-0-	1	1	19565	3	Y	4685	4685	0			-0-
						5154	9									
*06	42870 X	23952	-0-	-18918	-0-	3	1	19053	3	Y	4451	4451	0			-0-
						4896	9									
07	37944 X	10001	-0-	-27943	-0-	7760	3	2241	9	Y	2037	2037	0			-0-
08	38440 X	15040	-0-	-23400	-0-	11685	3	3355	9	Y	3050	3050	0			-0-
09	37200 X	16867	-0-	-20333	-0-	12413	3	4454	9	Y	4049	4049	0			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 296031		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12898 - 17038						
04	34110 X	24933	-0-	-9177	-0-	26	1	20861	3	Y	3678	3678	0			-0-
						4046	9									
05	29481 X	17357	-0-	-12124	-0-	13903	3	3454	9	Y	3140	3140	0			-0-
*06	23280 X	14562	-0-	-8718	-0-	2	1	11872	3	Y	2444	2444	0			-0-
						2688	9									
07	25761 X	10703	-0-	-15058	-0-	9036	3	1667	9	Y	1515	1515	0			-0-
08	25761 X	7489	-0-	-18272	-0-	5882	3	1607	9	Y	1461	1461	0			-0-
09	24930 X	15444	-0-	-9486	-0-	12567	3	2877	9	Y	2615	2615	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 51H		RRCID -> 296050		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12471		PERF.12726 - 17777		
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	76756 X	19954	-0-	-56802	-0-	96	1 15854	3 Y	3640	3640	0	-0-
						4004	9					
04	27150 X	14480	-0-	-12670	-0-	118	1 10944	3 Y	3107	3107	0	-0-
						3418	9					
05	22599 X	13410	-0-	-9189	-0-	109	1 10631	3 Y	2427	2427	0	-0-
						2670	9					
*06	17790 X	14195	-0-	-3595	-0-	126	1 11478	3 Y	2355	2355	0	-0-
						2591	9					
07	18352 X	13749	-0-	-4603	-0-	128	1 10829	3 Y	2538	2538	0	-0-
						2792	9					
08	17608 X	11684	-0-	-5924	-0-	139	1 9788	3 Y	1597	1597	0	-0-
						1757	9					
09	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	170	1 13238	3 Y	2594	2594	0	-0-
						2853	9					

MANGIONE 01		WELL #: 15H		RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 12989		PERF.12893 - 16951		
04	36600 X	21959	-0-	-14641	-0-	23	1 17240	3 Y	4269	4269	0	-0-
						4696	9					
05	31868 X	17481	-0-	-14387	-0-	13471	3 4010	9 Y	3645	3645	0	-0-
*06	24540 X	16918	-0-	-7622	-0-	2	1 13548	3 Y	3062	3062	0	-0-
						3368	9					
07	22692 X	10446	-0-	-12246	-0-	7852	3 2594	9 Y	2358	2358	0	-0-
						13125	3 3717	9 Y	3379	3379	0	-0-
08	22692 X	16842	-0-	-5850	-0-	10491	3 2607	9 Y	2370	2370	0	-0-
09	21960 X	13098	-0-	-8862	-0-							

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3		WELL #: 03H		RRCID -> 296111		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 12821		PERF.12810 - 21744		
*03	SHUT IN	58350	-0-	58350	58350	7	1 49445	3 Y	8089	8089	0	-0-
						8898	9					
*04	312254 X	253904	-0-	-58350	-0-	1	1 212463	3 Y	37673	37673	0	-0-
						41440	9					
05	241428 X	231153	-0-	-10275	-0-	197232	3 33921	9 Y	30837	30837	0	-0-
*06	233640 X	210193	-0-	-23447	-0-	181803	3 28390	9 Y	25809	25809	0	-0-
07	241428 X	197019	-0-	-44409	-0-	3	1 170297	3 Y	24290	24290	0	-0-
						26719	9					
08	241428 X	169262	-0-	-72166	-0-	17	1 145199	3 Y	21860	21860	0	-0-
						24046	9					
09	233640 X	150976	-0-	-82664	-0-	131739	3 19237	9 Y	17488	17488	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 54H		RRCID -> 296126		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12553		PERF.12728 - 22251		
*03	41209 X	41209	-0-	-0-	-0-	233	1 34372	3 Y	6004	6004	0	-0-
						6604	9					
04	34595 X	34595	-0-	-0-	-0-	317	1 29363	3 Y	4468	4468	0	-0-
						4915	9					
05	34736 X	34736	-0-	-0-	-0-	299	1 29159	3 Y	4798	4798	0	-0-
						5278	9					
*06	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	278	1 25316	3 Y	3407	3407	0	-0-
						3748	9					
07	27405 X	27405	-0-	-0-	-0-	275	1 23230	3 Y	3545	3545	0	-0-
						3900	9					
08	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	281	1 19736	3 Y	2498	2498	0	-0-
						2748	9					
09	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	277	1 21603	3 Y	3289	3289	0	-0-
						3618	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 52H		RRCID -> 296217		COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	122	1	18069	3	Y	4071	4071	0			-0-
						4478	9									
04	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	178	1	16546	3	Y	3543	3543	0			-0-
						3897	9									
05	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	152	1	14768	3	Y	2416	2416	0			-0-
						2658	9									
*06	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	165	1	15008	3	Y	2079	2079	0			-0-
						2287	9									
07	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	161	1	13630	3	Y	2389	2389	0			-0-
						2628	9									
08	DLQ G-10	8246	-0-	8246	8246	100	1	7049	3	Y	997	997	0			-0-
						1097	9									
09	DLQ G-10	13985	-0-	13985	22231	142	1	11082	3	Y	2510	2510	0			-0-
						2761	9									
DULLYE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 296359		COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321						
04	240480 X	208676	-0-	-31804	-0-	115	1	181949	3	Y	24193	24193	0			-0-
						26612	9									
05	248496 X	194370	-0-	-54126	-0-	864	1	170864	3	Y	20584	20584	0			-0-
						22642	9									
*06	172044 X	172044	-0-	-0-	-0-	504	1	151721	3	Y	18017	18017	0			-0-
						19819	9									
07	215605 X	161561	-0-	-54044	-0-	144688	3	16873	9	Y	15339	15339	0			-0-
08	215636 X	149797	-0-	-65839	-0-	1305	1	131428	3	Y	15513	15513	0			-0-
						17064	9									
09	208680 X	133442	-0-	-75238	-0-	1810	1	118373	3	Y	12054	12054	0			-0-
						13259	9									
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 296392		COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889						
*03	SHUT IN	51165	-0-	51165	51165	6	1	43215	3	Y	7222	7222	0			-0-
						7944	9									
*04	304999 X	253834	-0-	-51165	-0-	218777	3	35057	9	Y	31870	31870	0			-0-
05	216452 X	216452	-0-	-0-	-0-	186121	3	30331	9	Y	27574	27574	0			-0-
*06	216483 X	216483	-0-	-0-	-0-	189214	3	27269	9	Y	24790	24790	0			-0-
07	201353 X	201353	-0-	-0-	-0-	3	1	176307	3	Y	22766	22766	0			-0-
						25043	9									
08	182652 X	179083	-0-	-3569	-0-	18	1	156226	3	Y	20763	20763	0			-0-
						22839	9									
09	176760 X	160383	-0-	-16377	-0-	142390	3	17993	9	Y	16357	16357	0			-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 296430		COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202						
*03	SHUT IN	48907	-0-	48907	48907	6	1	41256	3	Y	6950	6950	0			-0-
						7645	9									
04	0 W	238374	-0-	238374	287281	204981	3	33393	9	Y	30357	30357	0			-0-
*05	494208 X	206927	-0-	-287281	-0-	179826	3	27101	9	Y	24637	24637	0			-0-
*06	188467 X	188467	-0-	-0-	-0-	163304	3	25163	9	Y	22875	22875	0			-0-
07	185845 X	177305	-0-	-8540	-0-	3	1	154441	3	Y	20783	20783	0			-0-
						22861	9									
08	185845 X	151172	-0-	-34673	-0-	15	1	130297	3	Y	18964	18964	0			-0-
						20860	9									
09	179850 X	137803	-0-	-42047	-0-	120664	3	17139	9	Y	15581	15581	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 53H		RRCID -> 296479		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	37354 X	37354	-0-	-0-	-0-	200	1	31807	3	Y	4861	4861	0	-0-
						5347	9							
04	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	242	1	22460	3	Y	3914	3914	0	-0-
						4305	9							
05	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	294	1	28594	3	Y	4862	4862	0	-0-
						5348	9							
*06	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	302	1	27537	3	Y	3378	3378	0	-0-
						3716	9							
07	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	298	1	25162	3	Y	3567	3567	0	-0-
						3924	9							
08	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	386	1	27145	3	Y	2554	2554	0	-0-
						2809	9							
09	28450 X	28450	-0-	-0-	-0-	314	1	24469	3	Y	3334	3334	0	-0-
						3667	9							

WESSENDORFF 02		WELL #: 05H		RRCID -> 296535		COMPL. DATE 03/12/2024			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541					
04	237450 X	199042	-0-	-38408	-0-	107	1	166606	3	Y	29390	29390	0	-0-
						32329	9							
05	245365 X	195116	-0-	-50249	-0-	855	1	168995	3	Y	22969	22969	0	-0-
						25266	9							
*06	165502 X	165502	-0-	-0-	-0-	479	1	144156	3	Y	18970	18970	0	-0-
						20867	9							
07	205623 X	155986	-0-	-49637	-0-	138090	3	17896	9	Y	16269	16269	0	-0-
08	205685 X	156795	-0-	-48890	-0-	1351	1	136087	3	Y	17597	17597	0	-0-
						19357	9							
09	220532 X	220532	-0-	-0-	-0-	2962	1	193678	3	Y	21720	21720	0	-0-
						23892	9							

DULLYE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 296537		COMPL. DATE 01/25/2024			TOTAL DEPTH 13413 PERF. N/A					
04	SHUT IN	32398	-0-	32398	32398	262	1	26266	3	Y	5336	5336	0	-0-
						5870	9							
05	SHUT IN	262846	-0-	262846	295244	1013	1	226105	3	Y	32480	32480	0	-0-
						35728	9							
*06	SHUT IN	207176	-0-	207176	502420	607	1	179285	3	Y	24804	24804	0	-0-
						27284	9							
07	SHUT IN	177899	-0-	177899	680319	154113	3	23786	9	Y	21624	21624	0	-0-
08	SHUT IN	173492	-0-	173492	853811	70	1	151709	3	Y	19739	19739	0	-0-
						21713	9							
09	SHUT IN	160910	-0-	160910	1014721	93	1	141305	3	Y	17738	17738	0	-0-
						19512	9							

DULLYE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024			TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867					
04	SHUT IN	33407	-0-	33407	33407	271	1	27105	3	Y	5483	5483	0	-0-
						6031	9							
05	SHUT IN	261880	-0-	261880	295287	992	1	221418	3	Y	35882	35882	0	-0-
						39470	9							
*06	511394 X	216107	-0-	-295287	-0-	625	1	184815	3	Y	27879	27879	0	-0-
						30667	9							
07	243040 X	196197	-0-	-46843	-0-	168853	3	27344	9	Y	24858	24858	0	-0-
08	243040 X	157609	-0-	-85431	-0-	69	1	135358	3	Y	20165	20165	0	-0-
						22182	9							
09	235200 X	129824	-0-	-105376	-0-	82	1	112383	3	Y	15781	15781	0	-0-
						17359	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
CHOATE-DULLYE SAI													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 525398													
WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108													
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	SHUT IN	33448	-0-	33448	33448	272 1	27237 3	Y	5399	5399 0	-0-		
						5939 9							
05	SHUT IN	259405	-0-	259405	292853	986 1	219992 3	Y	34934	34934 0	-0-		
						38427 9							
*06	502322 X	209469	-0-	-292853	-0-	607 1	179335 3	Y	26843	26843 0	-0-		
						29527 9							
07	236220 X	187560	-0-	-48660	-0-	161070 3	26490 9	Y	24082	24082 0	-0-		
08	236220 X	170834	-0-	-65386	-0-	72 1	147982 3	Y	20709	20709 0	-0-		
						22780 9							
09	228600 X	153011	-0-	-75589	-0-	93 1	133062 3	Y	18051	18051 0	-0-		
						19856 9							
OLSON ESSE-KENNEDY SAI													
WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 12668 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
*05	SHUT IN	191050	-0-	191050	191050	2011 1	157404 3	Y	28468	28190 0	278		
						320 4	31315 9						
*06	SHUT IN	164291	-0-	164291	355341	1652 1	136156 3	Y	23830	10512 0	13340 1	256	
						270 4	26213 9						
*07	SHUT IN	138727	-0-	138727	494068	1391 1	116619 3	Y	18681	18763 0		174	
						168 4	20549 9						
*08	SHUT IN	123086	-0-	123086	617154	1210 1	104985 3	Y	15087	15060 0		201	
						295 4	16596 9						
09	SHUT IN	114001	-0-	114001	731155	1051 1	97651 3	Y	13788	13795 0		194	
						132 4	15167 9						
OLSON ESSE-KENNEDY SA2													
WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
*05	SHUT IN	220932	-0-	220932	220932	2534 1	180784 3	Y	33861	33531 0		330	
						367 4	37247 9						
*06	SHUT IN	198657	-0-	198657	419589	2158 1	163641 3	Y	29575	13040 0	16547 1	318	
						325 4	32533 9						
*07	SHUT IN	177683	-0-	177683	597272	1930 1	148400 3	Y	24672	24761 0		229	
						214 4	27139 9						
*08	SHUT IN	163202	-0-	163202	760474	1743 1	138278 3	Y	20720	20673 0		276	
						389 4	22792 9						
09	SHUT IN	149288	-0-	149288	909762	1378 1	126926 3	Y	18920	18930 0		266	
						172 4	20812 9						
DULLYE 01													
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292													
04	SHUT IN	29449	-0-	29449	29449	242 1	24225 3	Y	4529	4529 0	-0-		
						4982 9							
05	SHUT IN	232556	-0-	232556	262005	893 1	199232 3	Y	29483	29483 0	-0-		
						32431 9							
*06	457200 X	195195	-0-	-262005	-0-	571 1	168854 3	Y	23427	23427 0	-0-		
						25770 9							
07	250263 X	175306	-0-	-74957	-0-	152673 3	22633 9	Y	20575	20575 0	-0-		
08	250263 X	147067	-0-	-103196	-0-	59 1	128576 3	Y	16756	16756 0	-0-		
						18432 9							
09	217650 X	116893	-0-	-100757	-0-	69 1	102429 3	Y	13086	13086 0	-0-		
						14395 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	296706	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.	12791 - 21331	
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		SHUT IN	57063	-0-	57063	57063	7 1		47694	3	Y	8511	8511 0	-0-
							9362 9							
*04		310920 X	253857	-0-	-57063	-0-	1 1		212694	3	Y	37420	37420 0	-0-
							41162 9							
05		239723 X	229082	-0-	-10641	-0-	196217 3		32865	9	Y	29877	29877 0	-0-
*06		231990 X	213258	-0-	-18732	-0-	183700 3		29558	9	Y	26871	26871 0	-0-
07		239723 X	201066	-0-	-38657	-0-	3 1		174552	3	Y	24101	24101 0	-0-
							26511 9							
08		246109 X	185056	-0-	-61053	-0-	18 1		160864	3	Y	21976	21976 0	-0-
							24174 9							
09		238170 X	158554	-0-	-79616	-0-	137828 3		20726	9	Y	18842	18842 0	-0-
WARNER 01		WELL #:		20H	RRCID ->	296707	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.	13422 - 19446	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	35791	-0-	35791	35791	27779 3		8012	9	Y	7284	7284 0	-0-
*06		SHUT IN	162548	-0-	162548	198339	15 1		124330	3	Y	34730	34730 0	-0-
							38203 9							
*07		339349 X	141010	-0-	-198339	-0-	109 1		108338	3	Y	29603	29603 0	-0-
							32563 9							
08		130665 X	116910	-0-	-13755	-0-	113 1		90840	3	Y	23597	23597 0	-0-
							25957 9							
09		126450 X	102744	-0-	-23706	-0-	114 1		81017	3	Y	19648	19648 0	-0-
							21613 9							
SCHENDEL-REYNOLDS SA1		WELL #:		1H	RRCID ->	296721	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.	13305 - 20221	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	37305	-0-	37305	37305	28307 3		8998	9	Y	8180	8180 0	-0-
*06		SHUT IN	164172	-0-	164172	201477	15 1		125153	3	Y	35458	35458 0	-0-
							39004 9							
*07		346364 X	144887	-0-	-201477	-0-	113 1		111742	3	Y	30029	30029 0	-0-
							33032 9							
08		134509 X	118781	-0-	-15728	-0-	115 1		92520	3	Y	23769	23769 0	-0-
							26146 9							
09		130170 X	96197	-0-	-33973	-0-	106 1		75319	3	Y	18884	18884 0	-0-
							20772 9							
THREE SISTERS 01		WELL #:		76H	RRCID ->	297241	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL	DEPTH	12322	PERF.	12470 - 19669	
04		SHUT IN	65	-0-	65	65	52 3		13	9	Y	12	12 0	-0-
05		SHUT IN	113068	-0-	113068	113133	788 1		76744	3	Y	32305	32305 0	-0-
							35536 9							
*06		SHUT IN	109531	-0-	109531	222664	852 1		77636	3	Y	28221	28221 0	-0-
							31043 9							
*07		329814 X	107150	-0-	-222664	-0-	880 1		79034	3	Y	24760	24760 0	-0-
							27236 9							
08		90251 X	90251	-0-	-0-	-0-	895 1		66352	3	Y	20913	20913 0	-0-
							23004 9							
09		79920 X	78581	-0-	-1339	-0-	717 1		58866	3	Y	17271	17271 0	-0-
							18998 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 75H		RRCID -> 297273		COMPL. DATE 04/30/2024				TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324				
M	ALLOW 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	SHUT IN	134	-0-	134	134	102	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
05	SHUT IN	108935	-0-	108935	109069	775	1	75489	3	Y	29701	29701	0	-0-
*06	SHUT IN	100426	-0-	100426	209495	32671	9							-0-
*07	311911 X	102416	-0-	-209495	-0-	802	1	73070	3	Y	24140	24140	0	-0-
08	82584 X	74917	-0-	-7667	-0-	26554	9							-0-
09	79920 X	69075	-0-	-10845	-0-	896	1	79864	3	Y	19687	19687	0	-0-
						21656	9							-0-
						759	1	56316	3	Y	16220	16220	0	-0-
						17842	9							-0-
						666	1	54436	3	Y	12703	12703	0	-0-
						13973	9							-0-
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 297962		COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871				
05	0	51885	-0-	51885	51885	44352	3	7533	9	Y	6848	6848	0	-0-
*06	0	257146	-0-	257146	309031	27	1	223691	3	Y	30389	30389	0	-0-
*07	560062 X	251031	-0-	-309031	-0-	33428	9							-0-
08	263159 X	215529	-0-	-47630	-0-	228	1	218313	3	Y	29536	29536	0	-0-
09	254670 X	NO RPT	-0-	-254670	-0-	32490	9							-0-
						241	1	187635	3	Y	25139	25139	0	-0-
						27653	9							-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017				TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578				
GKT-MAP EF UNIT														
04	14490 X	10235	-0-	-4255	-0-	1503	1	8732	3	N	-0-	-0-	0	-0-
05	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1852	1	12526	3	N	-0-	-0-	0	-0-
06	10620 X	10067	-0-	-553	-0-	1132	1	8935	3	N	-0-	-0-	0	-0-
07	14818 X	9181	-0-	-5637	-0-	1068	1	8113	3	N	-0-	-0-	0	-0-
08	14818 X	4263	-0-	-10555	-0-	386	1	3877	3	N	-0-	-0-	0	-0-
09	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	1553	1	42563	3	N	-0-	-0-	0	-0-
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018				TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613				
04	34560 X	26154	-0-	-8406	-0-	3841	1	22313	3	N	-0-	-0-	0	-0-
05	35712 X	26770	-0-	-8942	-0-	3448	1	23322	3	N	-0-	-0-	0	-0-
06	31830 X	21738	-0-	-10092	-0-	2444	1	19294	3	N	-0-	-0-	0	-0-
07	32178 X	20299	-0-	-11879	-0-	2362	1	17937	3	N	-0-	-0-	0	-0-
08	28458 X	3990	-0-	-24468	-0-	362	1	3628	3	N	-0-	-0-	0	-0-
09	74253 X	74253	-0-	-0-	-0-	2614	1	71639	3	N	-0-	-0-	0	-0-
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176				
04	46500 X	33051	-0-	-13449	-0-	4853	1	28198	3	N	-0-	-0-	0	70
05	39215 X	33328	-0-	-5887	-0-	4292	1	29036	3	N	-0-	-0-	0	70
06	36330 X	25902	-0-	-10428	-0-	2911	1	22991	3	N	-0-	-0-	0	70
07	37541 X	25011	-0-	-12530	-0-	2911	1	22100	3	N	-0-	-0-	0	70
08	34658 X	14608	-0-	-20050	-0-	1324	1	13284	3	N	-0-	-0-	0	70
09	33060 X	144	-0-	-32916	-0-	5	1	139	3	N	-0-	-0-	0	70
HUBERT-TAGGART A		WELL #: 1H		RRCID -> 297131		COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL DEPTH 14037 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650									
HUBERT-TAGGART B		WELL #:		2H	RRCID ->	297216	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	14058	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596									
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
KELLAM		WELL #:		2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587 - 18154	
04	1860 N	858	-0-	-1002	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	814	-0-	-736	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	2		N	-0-			-0-
HAMMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056 - 17347	
04	14B2 EXT	31	-0-	31	315	31	1		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	54	-0-	54	369	54	1		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	57	-0-	57	426	57	1		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	55	-0-	55	481	55	1		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	60	-0-	60	541	60	1		N	-0-			-0-
09	604 X	63	-0-	-541	-0-	63	1		N	-0-			-0-
DENA FOREHAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.	15840 - 16815	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			8
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			8
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			8
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			8
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			8
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			8
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462									
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	14276 - 17941	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1X		RRCID -> 258143		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500								
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-
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	210 X	31	-0-	-179	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	217 X	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
DLUGOSCH GAS UNIT 1																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1200	3	Y	81	188	1		70
							45	4	89	9						
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	39				109
							21	4	43	9						
06		1350 N	1137	-0-	-213	-0-	25	1	1006	3	Y	73				182
							26	4	80	9						
07		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	29	1	1126	3	Y	72				254
							16	4	79	9						
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	Y	48				302
							21	4	53	9						
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	11				313
							25	4	12	9						
GANO GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				-0-
06		20 X	-0-	-0-	-20	-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-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																
04		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	183	1	3805	3	Y	183	174	0		39
							201	9								
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3571	3	Y	216	227	0		28
							238	9								
06		3060 X	141	-0-	-2919	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	28	0		-0-
07		3162 X	883	-0-	-2279	-0-	35	1	786	3	Y	56	48	0		8
							62	9								
08		5456 X	1825	-0-	-3631	-0-	89	1	1576	3	Y	145	136	0		17
							160	9								
09		4200 X	2082	-0-	-2118	-0-	115	1	1789	3	Y	162	147	0		32
							178	9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																
04		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-				11
05		3503 X	2022	-0-	-1481	-0-	2022	3			N	-0-				11
06		3390 X	2264	-0-	-1126	-0-	2264	3			N	-0-				11
*07		3503 X	2741	-0-	-762	-0-	2741	3			N	-0-				11
08		3503 X	2539	-0-	-964	-0-	2498	3	41	9	N	37				1051
09		2640 X	2046	-0-	-594	-0-	2046	3			N	-0-				938
MATULA GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236																
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570						
04	0 N	-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-
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700						
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-			-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-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-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935						
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-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	300	1	2036	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2340 X	722	-0-	-1618	-0-	194	1	528	3	Y	-0-			5
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369						
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-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610						
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4410 X	3620	-0-	-790	-0-	78 1	3286 3	Y	133	130 0	29
						110 4	146 9				
05	3844 X	2991	-0-	-853	-0-	63 1	2737 3	Y	130	142 0	17
						48 4	143 9				
06	4410 X	1816	-0-	-2594	-0-	40 1	1655 3	Y	75	80 0	12
						38 4	83 9				
07	4557 X	2932	-0-	-1625	-0-	69 1	2666 3	Y	149	141 0	20
						33 4	164 9				
08	4712 X	2091	-0-	-2621	-0-	49 1	1887 3	Y	111	118 0	13
						33 4	122 9				
09	3630 X	2734	-0-	-896	-0-	71 1	2487 3	Y	115	105 0	23
						49 4	127 9				

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079			
04	3990 X	3388	-0-	-602	-0-	152 1	3160 3	Y	69	56 0	15
						76 9					
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	157 1	3524 3	Y	73	79 0	9
						80 9					
06	3450 X	2312	-0-	-1138	-0-	90 1	2160 3	Y	56	56 0	9
						62 9					
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	146 1	3325 3	Y	105	100 0	14
						116 9					
08	3751 X	2684	-0-	-1067	-0-	137 1	2422 3	Y	114	115 0	13
						125 9					
09	3630 X	2687	-0-	-943	-0-	151 1	2342 3	Y	176	154 0	35
						194 9					

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761			
04	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	128 1	2670 3	Y	9	8 0	2
						10 9					
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	134 1	3003 3	Y	-0-	2 0	-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	114 1	2744 3	Y	8	7 0	1
						9 9					
07	2852 X	2621	-0-	-231	-0-	110 1	2509 3	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
08	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	138 1	2435 3	Y	19	17 0	2
						21 9					
09	3030 X	2360	-0-	-670	-0-	140 1	2179 3	Y	37	32 0	7
						41 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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														
PHILIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
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
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-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367								
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-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	459	-0-	459	459	9	1	404	3	Y	36	31	0			5
						6	4	40	9							
06	T. A.	238	-0-	238	697	5	1	215	3	Y	13	16	0			2
						4	4	14	9							
07	T. A.	120	-0-	120	817	3	1	105	3	Y	10	11	0			1
						1	4	11	9							
08	817 X	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308								
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-
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141								
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	3	Y	176	158	0			38
						194	9									
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	Y	171	187	0			22
						188	9									
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1326	3	Y	226	211	0			37
						249	9									
07	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	41	1	938	3	Y	98	122	0			13
						108	9									
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	9	21	0			1
						10	9									
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	3	Y	9	8	0			2
						10	9									
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451								
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					342
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					342
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					342
*07	3751 X	3443	-0-	-308	-0-	3443	3			N	-0-					342
08	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3441	3	116	9	N	105					1209
09	3630 X	3599	-0-	-31	-0-	3310	3	289	9	N	263					1472

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 #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	95 1	4026 3	Y	57	62 0	12		
						154 4	63 9						
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	106 1	4611 3	Y	55	60 0	7		
						92 4	61 9						
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	104 1	4238 3	Y	38	39 0	6		
						110 4	42 9						
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	107 1	4115 3	Y	87	81 0	12		
						58 4	96 9						
08	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	105 1	4010 3	Y	84	86 0	10		
						79 4	92 9						
09	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	105 1	3677 3	Y	124	109 0	25		
						82 4	136 9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928				
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-		
05	961 N	66	-0-	-895	-0-	3 1	61 3	Y	1	1 0	-0-		
						1 4	1 9						
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	88 1	1883 3	Y	1	1 0	-0-		
						34 4	6 5						
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	97 1	1963 3	Y	6	5 0	1		
						23 4	7 9						
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	113 1	2305 3	Y	5	5 0	1		
						35 4	23 5						
09	2010 X	1108	-0-	-902	-0-	55 1	1023 3	Y	1	2 0	-0-		
						18 4	11 5						
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208				
04	840 X	3	-0-	-837	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		16		
05	744 X	62	-0-	-682	-0-	8 1	54 3	Y	-0-		16		
06	720 X	21	-0-	-699	-0-	3 1	18 3	Y	-0-		16		
07	744 X	5	-0-	-739	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		16		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		16		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		16		
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775				
04	2760 X	2448	-0-	-312	-0-	52 1	2167 3	Y	110	193 1	150		
						108 4	121 9						
05	2573 X	1750	-0-	-823	-0-	38 1	1652 3	Y	16		166		
						42 4	18 9						
06	2550 X	1173	-0-	-1377	-0-	27 1	1092 3	Y	15		181		
						37 4	17 9						
07	2635 X	2590	-0-	-45	-0-	64 1	2427 3	Y	50		231		
						44 4	55 9						
08	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	48 1	1825 3	Y	36		267		
						47 4	40 9						
09	DLQ G-10	2356	-0-	2356	4316	57 1	1993 3	Y	226	383 1	110		
						57 4	249 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050				
M O	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	4620 X	3286	-0-	-1334	-0-	147	1	3059	3	Y	73	62 0	16
						80	9						
05	4774 X	3040	-0-	-1734	-0-	128	1	2859	3	Y	48	58 0	6
						53	9						
06	4440 X	3010	-0-	-1430	-0-	119	1	2845	3	Y	42	41 0	7
						46	9						
07	4588 X	2765	-0-	-1823	-0-	115	1	2613	3	Y	34	36 0	5
						37	9						
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	258	1	4546	3	Y	26	28 0	3
						29	9						
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	227	1	3534	3	Y	81	68 0	16
						89	9						

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192				
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-

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578				
04	6870 X	605	-0-	-6265	-0-	21	1	507	3	Y	60	66 0	13
						11	4	66	9				
05	3503 X	638	-0-	-2865	-0-	11	1	506	3	Y	105	104 0	14
						5	4	116	9				
06	3390 X	920	-0-	-2470	-0-	18	1	756	3	Y	123	117 0	20
						11	4	135	9				
07	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	26	1	1021	3	Y	198	191 0	27
						8	4	218	9				
08	1519 X	689	-0-	-830	-0-	17	1	645	3	Y	18	43 0	2
						7	4	20	9				
09	930 X	812	-0-	-118	-0-	20	1	709	3	Y	67	56 0	13
						9	4	74	9				

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844				
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	39	31 0	8
						39	4	43	9				
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	2	1	92	3	Y	40	43 0	5
						1	4	44	9				
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
09	1500 X	199	-0-	-1301	-0-	3	1	122	3	Y	65	52 0	13
						2	4	72	9				

RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012			TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542				
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581								
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-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000								
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-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980								
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	3	Y	426	384	0			92
05	2015 X	1626	-0-	-389	-0-	469	9	60	1	Y	201	267	0			26
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	221	9	90	1	Y	179	176	0			29
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	197	9	121	1	Y	199	201	0			27
08	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	219	9	71	1	Y	119	132	0			14
09	2490 X	1817	-0-	-673	-0-	131	9	131	9	Y	186	163	0			37
						97	1	1515	3	Y						
						205	9									
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
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-

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 #: B 3H		RRCID -> 268975	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 13517	PERF.13581	- 18609			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8040 X	1566	-0-	-6474	-0-	38 1	1284 3	Y	150	181 0	32
						79 4	165 9				
05	8308 X	2025	-0-	-6283	-0-	62 1	1386 3	Y	502	473 0	61
						25 4	552 9				
06	8040 X	1192	-0-	-6848	-0-	45 1	967 3	Y	141	179 0	23
						22 4	3 5				
07	2542 X	1071	-0-	-1471	-0-	41 1	854 3	Y	149	152 0	20
						12 4	164 9				
08	1705 X	839	-0-	-866	-0-	30 1	662 3	Y	117	123 0	14
						12 4	6 5				
09	1650 X	1381	-0-	-269	-0-	69 1	1265 3	Y	5	17 0	1
						27 4	14 5				

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011	COMPL. DATE 02/08/2014	TOTAL DEPTH 13213	PERF.13573	- 18119			
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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198	COMPL. DATE 02/08/2014	TOTAL DEPTH 13266	PERF.13862	- 18239			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 12569	PERF.13097	- 17323			
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-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 269838	COMPL. DATE 07/09/2013	TOTAL DEPTH 13632	PERF.13808	- 18579			
04	4350 X	1724	-0-	-2626	-0-	58 1	1350 3	Y	208	191 0	45
						87 4	229 9				
05	4402 X	180	-0-	-4222	-0-	3 1	117 3	Y	53	91 0	7
						2 4	58 9				
06	3150 X	1552	-0-	-1598	-0-	31 1	1266 3	Y	208	181 0	34
						26 4	229 9				
07	3069 X	638	-0-	-2431	-0-	14 1	557 3	Y	55	82 0	7
						6 4	61 9				
08	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	31 1	1185 3	Y	186	171 0	22
						19 4	205 9				
09	1710 X	852	-0-	-858	-0-	18 1	649 3	Y	157	148 0	31
						12 4	173 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	298	-0-	298	1277	8 1	184 3	Y	84	93 0	18
						14 4	92 9				
05	T. A.	151	-0-	151	1428	2 1	112 3	Y	32	46 0	4
						2 4	35 9				
06	1701 X	273	-0-	-1428	-0-	5 1	204 3	Y	54	49 0	9
						5 4	59 9				
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	Y	119	112 0	16
						6 4	131 9				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	2 1	99 3	Y	38	50 0	4
						2 4	42 9				
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	2 1	99 3	Y	37	34 0	7
						1 4	41 9				

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274			
04	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	240 1	1022 3	Y	190	169 0	41
						43 4	209 9				
05	1922 X	1176	-0-	-746	-0-	214 1	618 3	Y	301	303 0	39
						13 4	331 9				
06	2430 X	1127	-0-	-1303	-0-	223 1	617 3	Y	244	243 0	40
						17 4	2 5				
07	2511 X	1440	-0-	-1071	-0-	247 1	793 3	Y	352	344 0	48
						13 4	387 9				
08	T. A.	851	-0-	851	851	239 1	510 3	Y	78	117 0	9
						11 4	5 5				
09	T. A.	778	-0-	778	1629	355 1	358 3	Y	47	47 0	9
						9 4	4 5				

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450			
04	1080 N	812	-0-	-268	-0-	30 1	683 3	Y	59	61 0	13
						34 4	65 9				
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	39 1	1584 3	Y	358	309 0	49
						21 4	394 9				
08	1426 X	1047	-0-	-379	-0-	21 1	886 3	Y	117	152 0	14
						11 4	129 9				
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	21 1	863 3	Y	270	231 0	53
						12 4	297 9				

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 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4020 X	119	-0-	-3901	-0-	6	1	103	3	Y	5	6	0			1
						4	4	6	9							
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	178	1	3877	3	Y	106	93	0			14
						77	4	117	9							
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	201	1	4290	3	Y	145	135	0			24
						108	4	13	5							
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	214	1	4343	3	Y	159	161	0			22
						66	4	175	9							
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	182	1	3704	3	Y	156	160	0			18
						76	4	37	5							
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	184	1	3406	3	Y	188	169	0			37
						79	4	37	5							
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234							
04	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	30	1	712	3	Y	311	254	0			67
						40	4	342	9							
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	6	73	0			-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147 N	695	-0-	-452	-0-	15	1	451	3	Y	200	173	0			27
						9	4	220	9							
08	T. A.	1499	-0-	1499	1499	63	1	1244	3	Y	157	166	0			18
						19	4	173	9							
09	T. A.	1077	-0-	1077	2576	47	1	862	3	Y	138	129	0			27
						16	4	152	9							
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086							
04	10410 X	7373	-0-	-3037	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
05	10757 X	7790	-0-	-2967	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
06	9090 X	7036	-0-	-2054	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
07	9393 X	8037	-0-	-1356	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
08	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058							
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	3	Y	797	672	0			171
						110	4	877	9							
05	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	138	1	3019	3	Y	425	541	0			55
						60	4	468	9							
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	148	1	3200	3	Y	696	637	0			114
						81	4	9	5							
07	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	164	1	3345	3	Y	300	373	0			41
						51	4	330	9							
08	4185 X	3742	-0-	-443	-0-	156	1	3174	3	Y	287	295	0			33
						65	4	31	5							
09	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	173	1	3216	3	Y	289	265	0			57
						75	4	35	5							
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279							
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170													
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		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	135 1	2281 3	Y	277	241 0		60
							86 4	305 9					
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	116 1	2541 3	Y	325	343 0		42
							50 4	358 9					
06		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	110 1	2380 3	Y	277	274 0		45
							60 4	7 5					
07		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	119 1	2444 3	Y	309	312 0		42
							37 4	340 9					
08		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	125 1	2570 3	Y	292	300 0		34
							53 4	25 5					
09		2970 X	2518	-0-	-452	-0-	112 1	2091 3	Y	222	211 0		44
							48 4	23 5					
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441													
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
05		4309 X	2526	-0-	-1783	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
06		14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14696 3		N	-0-			-0-
07		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10851 3		N	-0-			-0-
08		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3		N	-0-			-0-
09		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450 3		N	-0-			-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726													
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679													
04		3900 X	1344	-0-	-2556	-0-	67 1	1127 3	Y	105	108 0		23
							34 4	116 9					
05		4030 X	1377	-0-	-2653	-0-	53 1	1175 3	Y	119	127 0		15
							18 4	131 9					
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	176 1	3794 3	Y	380	333 0		62
							75 4	11 5					
07		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	171 1	3533 3	Y	478	475 0		65
							43 4	526 9					
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	152 1	3143 3	Y	423	439 0		49
							51 4	31 5					
09		4470 X	3177	-0-	-1293	-0-	139 1	2602 3	Y	327	310 0		65
							48 4	28 5					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442													
04		4470 X	1324	-0-	-3146	-0-	59 1	1230 3	Y	32	25 0		7
							35 9						
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	244 1	5465 3	Y	225	203 0		29
							248 9						
06		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	93 1	2222 3	Y	1315	1129 0		215
							1447 9						
07		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	202 1	4603 3	Y	228	412 0		31
							251 9						
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	250 1	4399 3	Y	17	46 0		2
							19 9						
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	257 1	3991 3	Y	90	74 0		18
							99 9						

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 3H		RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648							
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
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 273126		COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326							
04	2430 X	1369	-0-	-1061	-0-	50 1	1133 3	Y	120	115 0						26
						54 4	132 9									
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	26 0						-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-							-0-
07	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	33 1	997 3	Y	125	108 0						17
						17 4	138 9									
08	2139 X	1452	-0-	-687	-0-	60 1	1192 3	Y	167	165 0						19
						16 4	184 9									
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	74 1	1332 3	Y	161	148 0						32
						21 4	177 9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 273130		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026							
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	6 1	142 3	Y	1	1 0						-0-
						5 4	1 9									
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-							-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-							-0-
						2 4										
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	26 1	1031 3	Y	28	24 0						4
						9 4	31 9									
08	DLQ G-10	948	-0-	948	948	21 1	847 3	Y	63	60 0						7
						11 4	69 9									
09	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2192	27 1	1062 3	Y	127	109 0						25
						15 4	140 9									

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966							
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-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537							
04	4560 X	1378	-0-	-3182	-0-	28 1	1196 3	Y	112	103 0						24
						31 4	123 9									
05	6107 X	1105	-0-	-5002	-0-	22 1	970 3	Y	91	103 0						12
						13 4	100 9									
06	5910 X	710	-0-	-5200	-0-	15 1	639 3	Y	41	46 0						7
						11 4	45 9									
07	6107 X	528	-0-	-5579	-0-	13 1	510 3	Y	-0-	7 0						-0-
						5 4										
08	1426 X	1014	-0-	-412	-0-	25 1	975 3	Y	1	1 0						-0-
						13 4	1 9									
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-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													
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13260		PERF.13479 - 20099					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	1226	-0-	1226	1226	57	1	1159	3	4	Y	-0-			-0-
						10	4								
08	T. A.	1800	-0-	1800	3026	82	1	1683	3	5	Y	-0-			-0-
						18	4	17	5						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026						Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 13125		PERF.13520 - 19957					
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-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 12722		PERF.13259 - 19019					
04	7950 X	5558	-0-	-2392	-0-	644	1	4713	3	4	Y	-0-	1	0	-0-
						201	4								
05	8215 X	6383	-0-	-1832	-0-	601	1	5657	3	4	Y	-0-			-0-
						125	4								
06	7950 X	6628	-0-	-1322	-0-	613	1	5833	3	5	Y	-0-			-0-
						165	4	17	5						
07	8122 X	5012	-0-	-3110	-0-	576	1	4362	3	4	Y	-0-			-0-
						74	4								
08	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	543	1	3628	3	5	Y	-0-			-0-
						83	4	36	5						
09	DLQ G-10	4457	-0-	4457	8747	580	1	3738	3	5	Y	1	1	0	-0-
						97	4	41	5						
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13627		PERF.14053 - 19285					
04	6240 X	4845	-0-	-1395	-0-	99	1	4228	3	9	Y	367	306	0	79
						114	4	404	9						
05	6324 X	2424	-0-	-3900	-0-	49	1	2150	3	9	Y	177	233	0	23
						30	4	195	9						
06	6120 X	1931	-0-	-4189	-0-	45	1	1843	3	9	Y	8	30	0	1
						34	4	9	9						
07	5394 X	1074	-0-	-4320	-0-	27	1	1036	3	9	Y	1	2	0	-0-
						10	4	1	9						
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	147	1	5633	3	9	Y	463	409	0	54
						80	4	509	9						
09	4860 X	4299	-0-	-561	-0-	102	1	3601	3	9	Y	490	447	0	97
						57	4	539	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 274951		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13722 - 20197					
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	199	1	4528	3	9	Y	378	363	0	81
						208	4	416	9						
05	5022 X	13	-0-	-5009	-0-	4	3	9	9		Y	8	89	0	-0-
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	132	1	5658	3	9	Y	539	451	0	88
						84	4	593	9						
07	6262 X	5189	-0-	-1073	-0-	115	1	4563	3	9	Y	432	461	0	59
						36	4	475	9						
08	6262 X	5812	-0-	-450	-0-	124	1	5105	3	9	Y	477	481	0	55
						58	4	525	9						
09	6480 X	5703	-0-	-777	-0-	124	1	4985	3	9	Y	481	441	0	95
						65	4	529	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		10350 X	7984	-0-	-2366	-0-	654	1	7036	3	Y	7	20	0		2
							286	4		8	9					
05		11253 X	6595	-0-	-4658	-0-	502	1	6022	3	Y	-0-	2	0		-0-
							71	4								
06		11400 X	6634	-0-	-4766	-0-	506	1	5950	3	Y	-0-				-0-
							160	4		18	5					
07		11780 X	6865	-0-	-4915	-0-	546	1	6148	3	Y	65	56	0		9
							99	4		72	9					
08		13113 X	7694	-0-	-5419	-0-	534	1	6230	3	Y	668	599	0		78
							135	4		60	5					
09		7980 X	7225	-0-	-755	-0-	555	1	5752	3	Y	649	597	0		128
							142	4		62	5					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520																
04		T. A.	5465	-0-	5465	9271	250	1	5209	3	Y	5	4	0		1
							6	9								
05		T. A.	6219	-0-	6219	15490	266	1	5953	3	Y	-0-	1	0		-0-
06		T. A.	4401	-0-	4401	19891	176	1	4225	3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	3773	-0-	3773	23664	159	1	3614	3	Y	-0-				-0-
08		26583 X	2919	-0-	-23664	-0-	157	1	2762	3	Y	-0-				-0-
09		6030 X	3294	-0-	-2736	-0-	199	1	3095	3	Y	-0-				-0-
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525																
04		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	345	1	7183	3	Y	13	10	0		3
							14	9								
05		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	340	1	7609	3	Y	-0-	3	0		-0-
06		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	238	1	5710	3	Y	212	177	0		35
							233	9								
07		7006 X	5975	-0-	-1031	-0-	250	1	5700	3	Y	23	55	0		3
							25	9								
08		7936 X	6561	-0-	-1375	-0-	349	1	6148	3	Y	58	54	0		7
							64	9								
09		7680 X	5202	-0-	-2478	-0-	301	1	4677	3	Y	204	171	0		40
							224	9								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367																
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216																
04		6870 X	2804	-0-	-4066	-0-	380	1	2322	3	Y	1	2	0		-0-
							101	4		1	9					
05		7099 X	3336	-0-	-3763	-0-	361	1	2938	3	Y	-0-				-0-
							37	4								
06		6870 X	3403	-0-	-3467	-0-	364	1	2945	3	Y	-0-				-0-
							85	4		9	5					
07		6696 X	3481	-0-	-3215	-0-	393	1	3036	3	Y	-0-				-0-
							52	4								
08		DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	375	1	3070	3	Y	3	3	0		-0-
							71	4		31	5					
09		DLQ G-10	2958	-0-	2958	6508	386	1	2507	3	Y	-0-				-0-
							38	4		27	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ECKHARDT RANCH GU1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	87 1	3665 3	152 9	Y	138	126 0			30
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	182 4	5489 3	152 9	Y	285	278 0			37
06	5490 X	4196	-0-	-1294	-0-	141 4	314 9	314 9	Y	116	134 0			19
07	5673 X	3427	-0-	-2246	-0-	94 1	3186 3	128 9	Y	91	98 0			12
08	6076 X	2680	-0-	-3396	-0-	129 4	100 9	100 9	Y	187	177 0			22
09	5880 X	1957	-0-	-3923	-0-	61 1	2353 3	206 9	Y	52	64 0			10
						60 4	206 9	206 9						
						51 1	1797 3	57 9	Y					
						52 4	57 9							
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
04	7950 X	4154	-0-	-3796	-0-	397 1	3599 3	2 9	Y	2	49 0			-0-
05	8401 X	4621	-0-	-3780	-0-	156 4	4206 3	2 9	Y	-0-				-0-
06	8130 X	4539	-0-	-3591	-0-	362 1	4052 3	53 4	Y	-0-				-0-
07	8401 X	4561	-0-	-3840	-0-	359 1	4068 3	116 4	Y	36	31 0			5
08	DLQ G-10	5004	-0-	5004	5004	383 1	3821 3	70 4	Y	640	571 0			74
09	DLQ G-10	5117	-0-	5117	10121	355 1	3897 3	88 4	Y	585	542 0			116
						433 1	3897 3	36 5						
						102 4	41 5	41 5						
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
04	3150 X	1591	-0-	-1559	-0-	313 1	1248 3	30 4	Y	-0-	23 0			-0-
05	3627 X	1293	-0-	-2334	-0-	265 1	1015 3	13 4	Y	-0-				-0-
06	3510 X	1120	-0-	-2390	-0-	217 1	829 3	24 4	Y	44	37 0			7
07	3627 X	1095	-0-	-2532	-0-	225 1	861 3	9 4	Y	-0-	7 0			-0-
08	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	231 1	1254 3	17 4	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2608	-0-	2608	4122	515 1	2040 3	31 4	Y	-0-				-0-
						17 4	12 5	22 5						
						31 4	22 5							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-				Y	-0-				-0-
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				Y	-0-				-0-
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				Y	-0-				-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-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									
KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2100 X	405	-0-	-1695	-0-	405	1	Y	-0-		-0-
05	2170 X	263	-0-	-1907	-0-	263	1	Y	-0-		-0-
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	364	1	Y	50	42 0	8
						50	4				
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	510	1	Y	-0-	8 0	-0-
						6	4				
08	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	332	-0-	332	707	332	1	Y	-0-		-0-

KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221		
04	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	246	1	Y	98	79 0	21
						4	4				
05	3224 X	1233	-0-	-1991	-0-	259	1	Y	191	187 0	25
						17	4				
06	3120 X	1875	-0-	-1245	-0-	381	1	Y	499	442 0	82
						26	4				
07	3224 X	424	-0-	-2800	-0-	326	1	Y	80	151 0	11
						88	9				
08	1240 X	431	-0-	-809	-0-	390	1	Y	34	41 0	4
						37	9				
09	1860 X	495	-0-	-1365	-0-	462	1	Y	27	26 0	5
						30	9				

KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076		
04	3000 X	2261	-0-	-739	-0-	397	1	Y	392	364 0	84
						59	4				
05	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	423	1	Y	619	623 0	80
						44	4				
06	3660 X	2541	-0-	-1119	-0-	405	1	Y	527	521 0	86
						43	4				
07	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	481	1	Y	670	665 0	91
						38	4				
08	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	383	1	Y	546	574 0	63
						26	4				
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	452	1	Y	705	628 0	139
						65	4				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349		
04	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	177	1	Y	69	71 0	15
						76	9				
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	80	85 0	10
						88	9				
06	7290 X	6454	-0-	-836	-0-	254	1	Y	97	91 0	16
						107	9				
07	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	159	153 0	22
						175	9				
08	8990 X	7760	-0-	-1230	-0-	410	1	Y	118	126 0	14
						130	9				
09	6450 X	6084	-0-	-366	-0-	364	1	Y	54	57 0	11
						59	9				

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750		
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-		-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-		-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-		-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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															
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4260 X	231	-0-	-4029	-0-	5 1	213 3	6 4	7 9	Y	6	5 0				1	
05	2852 X	456	-0-	-2396	-0-	10 1	421 3	6 4	19 9	Y	17	16 0				2	
06	2760 X	447	-0-	-2313	-0-	10 1	416 3	8 4	13 9	Y	12	12 0				2	
07	2852 X	550	-0-	-2302	-0-	14 1	522 3	5 4	9 9	Y	8	9 0				1	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15 1	588 3	9 4	58 9	Y	53	48 0				6	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13 1	467 3	8 4	72 9	Y	65	58 0				13	
EYHORN-BEGO TRUST (SA)										WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446	
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-	
05	5208 X	139	-0-	-5069	-0-	3 1	135 3	1 4		Y	-0-					-0-	
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	1 1	22 3	10 9		Y	9	7 0				2	
KEACH GAS UNIT 1										WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339	
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KEACH GAS UNIT 1										WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673	
04	3960 X	191	-0-	-3769	-0-	4 1	163 3	5 4	19 9	Y	17	13 0				4	
05	4092 X	331	-0-	-3761	-0-	6 1	278 3	4 4	43 9	Y	39	38 0				5	
06	3960 X	684	-0-	-3276	-0-	14 1	592 3	12 4	66 9	Y	60	55 0				10	
07	4092 X	516	-0-	-3576	-0-	12 1	475 3	5 4	24 9	Y	22	29 0				3	
08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	11 1	444 3	7 4	125 9	Y	114	104 0				13	
09	690 X	96	-0-	-594	-0-	2 1	65 3	1 4	28 9	Y	25	33 0				5	
REGMUND GAS UNIT 1										WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435	
04	2550 X	1164	-0-	-1386	-0-	51 1	1071 3	42 9		Y	38	40 0				8	
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	62 1	1386 3	51 9		Y	46	48 0				6	
06	2580 X	1909	-0-	-671	-0-	74 1	1774 3	61 9		Y	55	52 0				9	
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	118 1	2678 3	138 9		Y	125	117 0				17	
08	2666 X	2607	-0-	-59	-0-	136 1	2388 3	83 9		Y	75	83 0				9	
09	1920 X	1919	-0-	-1	-0-	114 1	1772 3	33 9		Y	30	33 0				6	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		C 4H	RRCID ->	277194	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13772	PERF.14052	- 18824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-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-

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #:		B 5H	RRCID ->	277195	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12930	PERF.13128	- 17245		
04	2730 X	1247	-0-	-1483	-0-	55	1	1149	3	Y	39	41	0	8
						43	9							
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	47	49	0	6
						52	9							
06	2760 X	2042	-0-	-718	-0-	79	1	1902	3	Y	55	52	0	9
						61	9							
07	2852 X	2589	-0-	-263	-0-	105	1	2384	3	Y	91	88	0	12
						100	9							
08	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	144	1	2536	3	Y	165	158	0	19
						182	9							
09	DLQ G-10	2255	-0-	2255	5117	131	1	2030	3	Y	85	87	0	17
						94	9							

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277315	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	12902	PERF.13210	- 16682		
04	1980 X	755	-0-	-1225	-0-	33	1	685	3	Y	34	36	0	7
						37	9							
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	40	1	886	3	Y	41	43	0	5
						45	9							
06	1680 X	1235	-0-	-445	-0-	47	1	1134	3	Y	49	46	0	8
						54	9							
07	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	62	1	1421	3	Y	81	78	0	11
						89	9							
08	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	76	1	1344	3	Y	60	64	0	7
						66	9							
09	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2638	68	1	1054	3	Y	27	29	0	5
						30	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #:		B 3H	RRCID ->	277351	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	13216	PERF.13647	- 18019
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-

BUZZARD VISTA A		WELL #:		D 5H	RRCID ->	277554	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13831	- 18355		
04	4860 X	4460	-0-	-400	-0-	221	1	3703	3	Y	334	307	0	72
						169	4							
05	5022 X	4982	-0-	-40	-0-	189	1	4158	3	Y	488	497	0	63
						98	4							
06	4860 X	4819	-0-	-41	-0-	186	1	4022	3	Y	434	426	0	71
						122	4							
07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	3	Y	480	486	0	65
						76	4							
08	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	145	1	3023	3	Y	424	440	0	49
						74	4							
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	232	1	4342	3	Y	461	418	0	91
						120	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901		PERF.13289 - 17145	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	376 1	2316 3	Y	-0-	5 0	-0-
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	98 4	2447 3	Y	2	2 0	-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	54 4	2308 3	Y	7	6 0	1
07	2883 X	199	-0-	-2684	-0-	65 4	199 1	Y	-0-	1 0	-0-
08	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194 1	194 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	229	-0-	229	423	229 1	229 1	Y	-0-		-0-
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.13178 - 16890	
04	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-	56 1	1159 3	Y	35	36 0	8
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	39 9	1499 3	Y	41	44 0	5
06	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	67 1	1919 3	Y	50	47 0	8
07	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	45 9	2405 3	Y	82	79 0	11
08	2852 X	2470	-0-	-382	-0-	80 1	2274 3	Y	61	65 0	7
09	2040 X	1930	-0-	-110	-0-	55 9	1783 3	Y	29	30 0	6
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14055 - 17918	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90 9		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9		Y	-0-		-0-
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928		PERF.13232 - 18182	
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 1		Y	-0-	15 0	-0-
05	496 N	362	-0-	-134	-0-	349 1	3 3	Y	9	8 0	1
06	690 N	380	-0-	-310	-0-	10 9	9 3	Y	20	18 0	3
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	349 1		Y	115	102 0	16
08	DLQ G-10	563	-0-	563	563	22 9	953 3	Y	13	27 0	2
09	DLQ G-10	1531	-0-	1531	2094	16 4	127 9	Y	215	228 0	42
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	421 1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491 1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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												
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684				
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	434	384	0	93
						477	9							
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	3864	3	Y	363	409	0	47
						399	9							
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	3	Y	166	186	0	27
						183	9							
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	180	1	4098	3	Y	80	96	0	11
						88	9							
08	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	184	1	3251	3	Y	348	319	0	40
						383	9							
09	3840 X	3671	-0-	-169	-0-	205	1	3181	3	Y	259	248	0	51
						285	9							

RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747				
04	2220 X	1410	-0-	-810	-0-	29	1	1218	3	Y	107	98	0	23
						45	4	118	9					
05	2201 X	1360	-0-	-841	-0-	28	1	1217	3	Y	84	96	0	11
						23	4	92	9					
06	1920 X	1566	-0-	-354	-0-	35	1	1447	3	Y	44	48	0	7
						36	4	48	9					
07	1984 X	1262	-0-	-722	-0-	29	1	1107	3	Y	101	94	0	14
						15	4	111	9					
08	1984 X	313	-0-	-1671	-0-	7	1	282	3	Y	17	29	0	2
						5	4	19	9					
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	52	1	1829	3	Y	133	109	0	26
						39	4	146	9					

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983 - 19550				
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	3	Y	238	217	0	51
						262	9							
05	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	111	1	2492	3	Y	179	207	0	23
						197	9							
06	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	95	1	2274	3	Y	170	165	0	28
						187	9							
07	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	77	1	1745	3	Y	78	95	0	11
						86	9							
08	2728 X	2352	-0-	-376	-0-	113	1	1991	3	Y	225	210	0	26
						248	9							
09	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	132	1	2060	3	Y	171	163	0	34
						188	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 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3210 X	1671	-0-	-1539	-0-	30 1	1293 3	Y	282	258 0	61
						38 4	310 9				
05	3038 X	1443	-0-	-1595	-0-	26 1	1154 3	Y	223	255 0	29
						18 4	245 9				
06	2940 X	1801	-0-	-1139	-0-	38 1	1543 3	Y	172	173 0	28
						31 4	189 9				
07	3038 X	2606	-0-	-432	-0-	60 1	2311 3	Y	191	193 0	26
						25 4	210 9				
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	53 1	2034 3	Y	196	199 0	23
						31 4	216 9				
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	54 1	1887 3	Y	159	151 0	31
						32 4	175 9				

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861			
04	3390 X	1333	-0-	-2057	-0-	28 1	1183 3	Y	80	75 0	17
						34 4	88 9				
05	2883 X	1113	-0-	-1770	-0-	23 1	1008 3	Y	61	70 0	8
						15 4	67 9				
06	2790 X	883	-0-	-1907	-0-	20 1	816 3	Y	28	31 0	5
						16 4	31 9				
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757			
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			Y	-0-		-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182			
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	465 1	1705 3	Y	-0-	17 0	-0-
						76 4					
05	3100 N	3583	-0-	483	483	420 1	3081 3	Y	10	9 0	1
						71 4	11 9				
06	3000 N	3439	-0-	439	922	418 1	2902 3	Y	23	20 0	4
						85 4	9 5				
07	2617 N	1695	-0-	-922	-0-	358 1	1302 3	Y	11	13 0	2
						23 4	12 9				
08	3596 X	238	-0-	-3358	-0-	238 1		Y	-0-	2 0	-0-
09	3480 X	255	-0-	-3225	-0-	255 1		Y	-0-	1 0	-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 3H		RRCID -> 278586		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040			
04	3510 X	1759	-0-	-1751	-0-	524 1	1187 3	Y	-0-	28 0	-0-
						48 4					
05	3317 X	2110	-0-	-1207	-0-	463 1	1595 3	Y	17	15 0	2
						33 4	19 9				
06	3360 X	1174	-0-	-2186	-0-	454 1	659 3	Y	37	33 0	6
						18 4	2 5				
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	628 1	3819 3	Y	39	40 0	5
						61 4	43 9				
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	617 1	3513 3	Y	7	11 0	1
						76 4	35 5				
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	716 1	4233 3	Y	104	110 0	21
						104 4	46 5				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337			
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	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	43 1	1843 3	Y	246	238 0	53
						50 4	271 9				
05	1860 X	1353	-0-	-507	-0-	24 1	1055 3	Y	235	257 0	31
						15 4	259 9				
06	3000 X	697	-0-	-2303	-0-	12 1	515 3	Y	146	153 0	24
						9 4	161 9				
07	3100 X	1700	-0-	-1400	-0-	37 1	1437 3	Y	193	191 0	26
						14 4	212 9				
08	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	52 1	1993 3	Y	305	296 0	35
						28 4	336 9				
09	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	30 1	1049 3	Y	194	191 0	38
						17 4	213 9				

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047			
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57 1	960 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
05	1054 N	753	-0-	-301	-0-	33 1	712 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	1020 N	765	-0-	-255	-0-	33 1	720 3	Y	-0-		-0-
						10 4	2 5				
07	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	47 1	967 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
08	DLQ G-10	872	-0-	872	872	40 1	815 3	Y	-0-		-0-
						9 4	8 5				
09	DLQ G-10	924	-0-	924	1796	46 1	858 3	Y	-0-		-0-
						11 4	9 5				

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122			
04	2490 X	452	-0-	-2038	-0-	25 1	411 3	Y	1	3 0	-0-
						15 4	1 9				
05	2573 X	1481	-0-	-1092	-0-	63 1	1380 3	Y	11	10 0	1
						26 4	12 9				
06	2490 X	620	-0-	-1870	-0-	27 1	574 3	Y	3	4 0	-0-
						14 4	2 5				
07	2325 X	1632	-0-	-693	-0-	73 1	1485 3	Y	48	42 0	6
						21 4	53 9				
08	2046 X	538	-0-	-1508	-0-	25 1	497 3	Y	1	7 0	-0-
						10 4	5 5				
09	1440 X	916	-0-	-524	-0-	46 1	842 3	Y	-0-		-0-
						19 4	9 5				

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233			
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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									
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1950 X	1596	-0-	-354	-0-	60 1	1321 3	Y	158	146 0	34
						41 4	174 9				
05	2015 X	1916	-0-	-99	-0-	36 1	1614 3	Y	219	225 0	28
						25 4	241 9				
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	51 1	2130 3	Y	304	282 0	50
						43 4	334 9				
07	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	54 1	2081 3	Y	242	259 0	33
						23 4	266 9				
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	50 1	1931 3	Y	299	297 0	35
						30 4	329 9				
09	2550 X	1110	-0-	-1440	-0-	26 1	929 3	Y	126	136 0	25
						16 4	139 9				
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129			
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	428 3	Y	33	33 0	7
						17 4	36 9				
05	527 N	17	-0-	-510	-0-	16 3	1 9	Y	1	8 0	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	121 3	Y	12	11 0	1
						2 4	13 9				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	468 3	Y	41	34 0	8
						10 4	45 9				
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006			
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46 1	1016 3	Y	64	69 0	14
						25 4	70 9				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	2325 X	342	-0-	-1983	-0-	8 1	302 3	Y	25	22 0	3
						4 4	28 9				
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	44 1	1571 3	Y	111	92 0	22
						22 4	122 9				
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391			
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	115 1	1996 3	Y	1296	1026 0	279
						72 4	1426 9				
05	3658 X	2207	-0-	-1451	-0-	95 1	2073 3	Y	-0-	279 0	-0-
						39 4					
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	139 1	2983 3	Y	-0-	-0-	-0-
						40 4	9 5				
07	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	158 1	3198 3	Y	-0-	-0-	-0-
						47 4					
08	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	129 1	2613 3	Y	1	1 0	-0-
						51 4	26 5				
09	3600 X	2439	-0-	-1161	-0-	121 1	2228 3	Y	15	12 0	3
						49 4	24 5				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	61 1	1329 3	Y	77	72 0	17		
						42 4	85 9						
05	2139 N	1516	-0-	-623	-0-	31 1	1365 3	Y	90	95 0	12		
						21 4	99 9						
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	56 1	2324 3	Y	161	147 0	26		
						47 4	177 9						
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	60 1	2296 3	Y	130	138 0	18		
						25 4	143 9						
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	55 1	2127 3	Y	158	158 0	18		
						33 4	174 9						
09	2100 N	1145	-0-	-955	-0-	29 1	1024 3	Y	67	72 0	13		
						18 4	74 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392				
04	6090 X	3018	-0-	-3072	-0-	114 1	2587 3	Y	160	207 0	3		
						141 4	176 9						
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-	3 0	-0-		
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	-0-		-0-		
07	5363 X	706	-0-	-4657	-0-	14 1	557 3	Y	118	102 0	16		
						5 4	130 9						
08	5363 X	712	-0-	-4651	-0-	14 1	569 3	Y	110	113 0	13		
						8 4	121 9						
09	3060 X	1191	-0-	-1869	-0-	23 1	946 3	Y	189	165 0	37		
						14 4	208 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 2H		RRCID -> 280733		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130				
04	900 N	152	-0-	-748	-0-	6 1	128 3	Y	14	19 0	3		
						3 4	15 9						
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	3 0	-0-		
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-		
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5 1	217 3	Y	8	7 0	1		
						2 4	9 9						
08	713 X	142	-0-	-571	-0-	3 1	138 3	Y	-0-	1 0	-0-		
						1 4							
09	150 X	76	-0-	-74	-0-	2 1	69 3	Y	4	3 0	1		
						1 4	4 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018				
04	810 N	374	-0-	-436	-0-	14 1	313 3	Y	25	26 0	5		
						19 4	28 9						
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	5 0	-0-		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-		
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	11 1	449 3	Y	65	56 0	9		
						5 4	72 9						
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	8 1	321 3	Y	28	34 0	3		
						5 4	31 9						
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	Y	17	17 0	3		
						2 4	19 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992													
M O	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	6270 X	1955	-0-	-4315	-0-	89 1	1733 3	Y	76	78 0			16
						49 4	84 9						
05	6479 X	449	-0-	-6030	-0-	9 1	416 3	Y	16	30 0			2
						6 4	18 9						
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
07	3410 X	2939	-0-	-471	-0-	58 1	2326 3	Y	484	418 0			66
						23 4	532 9						
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	84 1	3483 3	Y	361	385 0			42
						48 4	397 9						
09	1950 X	567	-0-	-1383	-0-	12 1	489 3	Y	53	84 0			11
						8 4	58 9						
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940													
04	3510 X	3227	-0-	-283	-0-	143 1	2813 3	Y	177	188 0			38
						76 4	195 9						
05	3627 X	919	-0-	-2708	-0-	19 1	843 3	Y	42	75 0			5
						11 4	46 9						
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-				-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-				-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043													
04	6090 X	3005	-0-	-3085	-0-	135 1	2645 3	Y	139	147 0			30
						72 4	153 9						
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-	30 0			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-				-0-
07	6231 X	3731	-0-	-2500	-0-	72 1	2877 3	Y	686	593 0			93
						27 4	755 9						
08	5766 X	1748	-0-	-4018	-0-	36 1	1496 3	Y	178	250 0			21
						20 4	196 9						
09	3000 X	657	-0-	-2343	-0-	14 1	559 3	Y	69	76 0			14
						8 4	76 9						
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525													
04	2640 X	1865	-0-	-775	-0-	67 1	1522 3	Y	175	171 0			38
						83 4	193 9						
05	2728 X	1877	-0-	-851	-0-	36 1	1612 3	Y	188	202 0			24
						22 4	207 9						
06	2640 X	2335	-0-	-305	-0-	46 1	1959 3	Y	269	249 0			44
						34 4	296 9						
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	65 1	1929 3	Y	215	230 0			29
						56 4	237 9						
08	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	109 1	2133 3	Y	211	216 0			24
						32 4	232 9						
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	118 1	2111 3	Y	208	191 0			41
						37 4	229 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GUS TIPS-RUNGE 1																				
WELL #: D 2H RRCID -> 281276													COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13471 - 19387			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3810 X	2174	-0-	-1636	-0-	77 1	1779 3	68 4	250 9	Y	227	197 0				49				
05	3937 X	1500	-0-	-2437	-0-	30 1	1314 3	13 4	143 9	Y	130	163 0				16				
06	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	58 1	2507 3	31 4	211 9	Y	192	177 0				31				
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	110 1	3294 3	57 4	284 9	Y	258	254 0				35				
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	113 1	2232 3	25 4	172 9	Y	156	173 0				18				
09	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	105 1	1895 3	25 4	143 9	Y	130	122 0				26				
PHILLIPPE GUI													WELL #: B 5H RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922		PERF.13548 - 18871	
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	536 1	63 3	2 4	625 9	Y	568	531 0				122				
05	1705 X	1179	-0-	-526	-0-	508 1	59 3	1 4	611 9	Y	555	605 0				72				
06	1650 X	856	-0-	-794	-0-	443 1	47 3	1 4	365 9	Y	332	350 0				54				
07	1705 X	1129	-0-	-576	-0-	483 1	98 3	1 4	547 9	Y	497	483 0				68				
08	1550 X	950	-0-	-600	-0-	436 1	83 3	2 4	429 9	Y	390	413 0				45				
09	1230 X	531	-0-	-699	-0-	530 1	1 9			Y	1	45 0				-0-				
GUS TIPS-RUNGE 1													WELL #: D 3H RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601		PERF.13620 - 18837	
04	2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	58 1	1307 3	57 4	80 9	Y	73	71 0				16				
05	2263 N	1123	-0-	-1140	-0-	24 1	1042 3	15 4	42 9	Y	38	49 0				5				
06	2280 N	1107	-0-	-1173	-0-	24 1	1028 3	20 4	35 9	Y	32	32 0				5				
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	67 1	1981 3	42 4	37 9	Y	34	34 0				5				
08	2356 X	2298	-0-	-58	-0-	108 1	2109 3	34 4	47 9	Y	43	43 0				5				
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	90 1	1618 3	30 4	292 9	Y	265	218 0				52				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)													WELL #: C 1H RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13726 - 19008	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.	-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									
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	369 1	575 3	Y	396	356 0	85
						24 4	436 9				
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	449 1	47 3	Y	435	464 0	56
						1 4	479 9				
06	1050 X	651	-0-	-399	-0-	383 1	29 3	Y	216	237 0	35
						1 4	238 9				
07	1457 X	1260	-0-	-197	-0-	362 1	580 3	Y	281	278 0	38
						9 4	309 9				
08	1457 X	1223	-0-	-234	-0-	559 1	100 3	Y	511	490 0	59
						2 4	562 9				
09	1410 X	1061	-0-	-349	-0-	569 1	56 3	Y	395	375 0	78
						1 4	435 9				

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577		
04	4950 X	1150	-0-	-3800	-0-	45 1	981 3	Y	32	25 0	7
						89 4	35 9				
05	5115 X	3	-0-	-5112	-0-	3 3		Y	-0-	7 0	-0-
06	3930 X	1447	-0-	-2483	-0-	30 1	1265 3	Y	105	88 0	17
						36 4	116 9				
07	1178 X	561	-0-	-617	-0-	17 1	503 3	Y	30	43 0	4
						8 4	33 9				
08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	235 1	4544 3	Y	192	174 0	22
						108 4	211 9				
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	205 1	3634 3	Y	229	206 0	45
						99 4	252 9				

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857		
04	3150 X	1589	-0-	-1561	-0-	56 1	1258 3	Y	174	166 0	38
						84 4	191 9				
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	38 0	-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-		-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	96 1	2854 3	Y	364	314 0	50
						67 4	400 9				
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	144 1	2843 3	Y	346	356 0	40
						51 4	381 9				
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	175 1	3151 3	Y	330	305 0	65
						66 4	363 9				

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438		
04	390 X	213	-0-	-177	-0-	213 1		Y	-0-		-0-
05	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	870 1	13764 3	Y	-0-		-0-
						166 4					
06	390 X	330	-0-	-60	-0-	330 1		Y	-0-		-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 1		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	310	-0-	310	310	309 1	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	DLQ G-10	324	-0-	324	634	324 1		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4380 X	3193	-0-	-1187	-0-	122 1	2696 3	Y	136	146 0		29
						225 4	150 9					
05	5394 X	3612	-0-	-1782	-0-	73 1	3211 3	Y	238	237 0		30
						66 4	262 9					
06	5220 X	3120	-0-	-2100	-0-	65 1	2764 3	Y	197	195 0		32
						74 4	217 9					
07	5394 X	4537	-0-	-857	-0-	133 1	3906 3	Y	295	287 0		40
						173 4	325 9					
08	5611 X	4990	-0-	-621	-0-	212 1	4183 3	Y	457	444 0		53
						92 4	503 9					
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	190 1	3406 3	Y	272	271 0		54
						86 4	299 9					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632				
04	T. A.	508	-0-	508	740	28 1	470 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	740			Y	-0-			-0-
06	740 X	-0-	-0-	-740	-0-			Y	-0-			-0-
07	281 X	281	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	584 3	Y	36	29 0		7
						13 4	6 5					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
06	17 X	-0-	-0-	-17	-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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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) 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	6210 X	3479	-0-	-2731	-0-	190	1	3186	3	Y	-0-			-0-
						103	4							
05	5859 X	3559	-0-	-2300	-0-	154	1	3349	3	Y	-0-			-0-
						56	4							
06	4620 X	3371	-0-	-1249	-0-	147	1	3148	3	Y	-0-			-0-
						67	4		9	5				
07	4061 X	3241	-0-	-820	-0-	150	1	3051	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
08	DLQ G-10	2778	-0-	2778	2778	127	1	2580	3	Y	-0-			-0-
						45	4		26	5				
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	4710	96	1	1782	3	Y	-0-			-0-
						35	4		19	5				
BUZZARD VISTA A													WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786	
04	7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	321	1	5378	3	Y	274	245	0	59
						246	4		301	9				
05	7037 X	6713	-0-	-324	-0-	270	1	5929	3	Y	340	355	0	44
						140	4		374	9				
06	6510 X	6487	-0-	-23	-0-	265	1	5701	3	Y	301	296	0	49
						173	4		17	5				
07	6727 X	6592	-0-	-135	-0-	284	1	5840	3	Y	330	334	0	45
						105	4		363	9				
08	6541 X	6437	-0-	-104	-0-	275	1	5644	3	Y	295	306	0	34
						138	4		55	5				
09	6330 X	5811	-0-	-519	-0-	271	1	5038	3	Y	281	259	0	56
						139	4		54	5				
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4													WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276	
04	9240 X	8327	-0-	-913	-0-	455	1	7613	3	Y	-0-			-0-
						259	4							
05	9703 X	9572	-0-	-131	-0-	413	1	8999	3	Y	-0-			-0-
						160	4							
06	9390 X	8318	-0-	-1072	-0-	364	1	7757	3	Y	-0-			-0-
						174	4		23	5				
07	9703 X	8837	-0-	-866	-0-	410	1	8312	3	Y	-0-			-0-
						115	4							
08	DLQ G-10	8246	-0-	8246	8246	377	1	7651	3	Y	-0-			-0-
						142	4		76	5				
09	DLQ G-10	8280	-0-	8280	16526	413	1	7624	3	Y	-0-			-0-
						160	4		83	5				
BUZZARD VISTA A													WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450	
04	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	312	1	5195	3	Y	201	179	0	43
						259	4		221	9				
05	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	259	1	5654	3	Y	246	257	0	32
						146	4		271	9				
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	244	1	5227	3	Y	215	212	0	35
						173	4		15	5				
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	285	1	5829	3	Y	260	260	0	35
						113	4		286	9				
08	6324 X	5327	-0-	-997	-0-	233	1	4749	3	Y	156	173	0	18
						126	4		47	5				
09	6120 X	5033	-0-	-1087	-0-	238	1	4410	3	Y	186	167	0	37
						132	4		48	5				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04		10860 X	9430	-0-	-1430	-0-	509	1	8339	3	Y	70	75	0	15
							505	4	77	9					
05		11005 X	8593	-0-	-2412	-0-	358	1	7733	3	Y	237	221	0	31
							241	4	261	9					
06		10650 X	8792	-0-	-1858	-0-	373	1	7873	3	Y	187	187	0	31
							316	4	24	5					
07		11005 X	9129	-0-	-1876	-0-	422	1	8509	3	Y	1	32	0	-0-
							197	4	1	9					
08		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	376	1	7604	3	Y	201	178	0	23
							242	4	76	5					
09		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	340	1	6219	3	Y	116	116	0	23
							224	4	69	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
04		3570 X	3371	-0-	-199	-0-	167	1	2769	3	Y	246	228	0	53
							164	4	271	9					
05		3689 X	3668	-0-	-21	-0-	142	1	3080	3	Y	320	332	0	41
							94	4	352	9					
06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	143	1	3045	3	Y	322	310	0	53
							120	4	9	5					
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	152	1	3137	3	Y	306	317	0	42
							71	4	337	9					
08		3689 X	3673	-0-	-16	-0-	147	1	3044	3	Y	326	330	0	38
							94	4	29	5					
09		3660 X	3060	-0-	-600	-0-	141	1	2606	3	Y	175	177	0	35
							92	4	28	5					
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
04		3060 X	2241	-0-	-819	-0-	83	1	1885	3	Y	149	145	0	32
							109	4	164	9					
05		3720 X	2507	-0-	-1213	-0-	54	1	2361	3	Y	53	77	0	8
							34	4	58	9					
06		3600 X	2645	-0-	-955	-0-	58	1	2476	3	Y	58	56	0	10
							47	4	64	9					
07		3720 X	3176	-0-	-544	-0-	95	1	2790	3	Y	185	170	0	25
							87	4	204	9					
08		3813 X	2843	-0-	-970	-0-	122	1	2426	3	Y	234	232	0	27
							38	4	257	9					
09		2640 X	2463	-0-	-177	-0-	115	1	2085	3	Y	204	191	0	40
							39	4	224	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
04		4830 X	3267	-0-	-1563	-0-	119	1	2709	3	Y	256	230	0	59
							157	4	282	9					
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	59	0	-0-
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
07		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	197	1	7881	3	Y	1926	1664	0	262
							158	4	2119	9					
08		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	157	1	6595	3	Y	1854	1901	0	215
							95	4	2039	9					
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	104	1	4203	3	Y	738	807	0	146
							63	4	812	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

04	7380 X	5546	-0-	-1834	-0-	118	1	4981	3	Y	240	217	0				52
						183	4	264	9								
05	7130 X	5792	-0-	-1338	-0-	121	1	5284	3	Y	260	278	0				34
						101	4	286	9								
06	6900 X	5642	-0-	-1258	-0-	125	1	5119	3	Y	246	240	0				40
						127	4	271	9								
07	5983 X	4984	-0-	-999	-0-	118	1	4545	3	Y	236	244	0				32
						61	4	260	9								
08	5983 X	2192	-0-	-3791	-0-	53	1	2031	3	Y	64	89	0				7
						38	4	70	9								
09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	186	1	6521	3	Y	202	169	0				40
						138	4	222	9								

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	2	0				-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-						-0-
06	2250 X	1233	-0-	-1017	-0-	26	1	1066	3	Y	110	92	0				18
						20	4	121	9								
07	2325 X	1337	-0-	-988	-0-	29	1	1147	3	Y	135	135	0				18
						12	4	149	9								
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	132	135	0				15
						18	4	145	9								
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	15	0				-0-

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	6	0				-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-						-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-						-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	44	38	0				6
						3	4	48	9								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5220 X	3612	-0-	-1608	-0-	449	1	2566	3	Y	457	408	0		98
						94	4	503	9						
05	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	416	1	3007	3	Y	853	841	0		110
						57	4	938	9						
06	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	476	1	4256	3	Y	562	580	0		92
						103	4	12	5						
07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	570	1	5678	3	Y	1168	1101	0		159
						83	4	1285	9						
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	426	1	2745	3	Y	802	868	0		93
						54	4	25	5						
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	635	1	2760	3	Y	1294	1129	0		256
						61	4	28	5						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2															
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1															
WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
04	15810 X	9367	-0-	-6443	-0-	452	1	8689	3	Y	-0-				99
						226	4								
05	16337 X	45	-0-	-16292	-0-	45	4			Y	-0-				99
06	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-				99
*07	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-				99
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-				-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-				-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3															
WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
04	8220 X	3699	-0-	-4521	-0-	169	1	3277	3	Y	140	148	0		30
						99	4	154	9						
05	8742 X	888	-0-	-7854	-0-	19	1	827	3	Y	27	54	0		3
						12	4	30	9						
06	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
07	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-				-0-
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-				-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
04	5130 X	3141	-0-	-1989	-0-	512	1	2531	3	Y	-0-	18	0		-0-
						98	4								
05	5022 X	3530	-0-	-1492	-0-	471	1	3025	3	Y	-0-				-0-
						34	4								
06	4350 X	3712	-0-	-638	-0-	473	1	3185	3	Y	-0-				-0-
						45	4	9	5						
07	3565 X	3520	-0-	-45	-0-	505	1	2969	3	Y	-0-				-0-
						46	4								
08	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	482	1	2458	3	Y	-0-				-0-
						51	4	24	5						
09	DLQ G-10	2740	-0-	2740	5755	480	1	2173	3	Y	11	9	0		2
						51	4	24	5						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	9150 X	8136	-0-	-1014	-0-	371 1	7183 3	216 4	366 9	Y	333	348 0			72
05	10726 X	1952	-0-	-8774	-0-	41 1	1812 3	27 4	72 9	Y	65	129 0			8
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	8 0			-0-
07	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	561 1	22179 3	231 4	5176 9	Y	4705	4064 0			641
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	366 1	15110 3	222 4	1750 9	Y	1591	2047 0			185
09	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	261 1	10548 3	174 4	1278 9	Y	1162	1116 0			230
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
04	9990 X	3750	-0-	-6240	-0-	80 1	3388 3	129 4	153 9	Y	139	142 0			30
05	9331 X	7856	-0-	-1475	-0-	163 1	7079 3	140 4	474 9	Y	431	405 0			56
06	9030 X	7291	-0-	-1739	-0-	160 1	6545 3	169 4	417 9	Y	379	373 0			62
07	7626 X	6534	-0-	-1092	-0-	154 1	5893 3	82 4	405 9	Y	368	380 0			50
08	7843 X	18	-0-	-7825	-0-	18 3				Y	-0-	50 0			-0-
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	643 1	3804 3	152 4	1300 9	Y	1182	1010 0			254
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	556 1	3559 3	74 4	969 9	Y	881	1021 0			114
06	4590 X	4509	-0-	-81	-0-	534 1	3057 3	81 4	9 5	Y	753	744 0			123
07	6107 X	5505	-0-	-602	-0-	608 1	3817 3	60 4	1020 9	Y	927	924 0			126
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	573 1	3171 3	68 4	30 5	Y	860	886 0			100
09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	782 1	3571 3	87 4	38 5	Y	1002	902 0			198
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871															
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	7 1	166 3	3 4		Y	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3	6 4	9 9	Y	8	7 0			1
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	5 1	138 3	1 4		Y	-0-	1 0			-0-
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	4 4	7 9	Y	6	5 0			1
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	360 X	-0-	-0-	-360	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835								
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-

KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	103	-0-	103	172	2 1	54 3	47 9	43	36	0					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-	7	0			-0-
08	172 N	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764								
04	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	282 1	11904 3	456 4	1005 9	Y	914	742	0			197
05	13423 X	12574	-0-	-849	-0-	266 1	11560 3	230 4	518 9	Y	471	607	0			61
06	12990 X	12534	-0-	-456	-0-	280 1	11461 3	297 4	496 9	Y	451	438	0			74
07	13485 X	12451	-0-	-1034	-0-	300 1	11473 3	161 4	517 9	Y	470	480	0			64
08	12524 X	12110	-0-	-414	-0-	293 1	11142 3	221 4	454 9	Y	413	429	0			48
09	12120 X	11471	-0-	-649	-0-	300 1	10510 3	233 4	428 9	Y	389	360	0			77

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
GANO-DLUGOSCH (SA) A3																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		12240 X	11215	-0-	-1025	-0-		244	1	10324	3	Y	227	217	0		49
								397	4	250	9						
05		12214 X	10690	-0-	-1524	-0-		233	1	10126	3	Y	117	151	0		15
								202	4	129	9						
06		11820 X	10756	-0-	-1064	-0-		244	1	9995	3	Y	233	210	0		38
								261	4	256	9						
07		11594 X	10456	-0-	-1138	-0-		256	1	9810	3	Y	228	235	0		31
								139	4	251	9						
08		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-		253	1	9634	3	Y	212	218	0		25
								192	4	233	9						
09		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-		260	1	9109	3	Y	197	183	0		39
								204	4	217	9						
GANO-DLUGOSCH (SA) A4																	
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557																	
04		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-		289	1	12246	3	Y	336	308	0		72
								446	4	370	9						
05		13392 X	13202	-0-	-190	-0-		282	1	12291	3	Y	360	386	0		46
								233	4	396	9						
06		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-		303	1	12423	3	Y	374	359	0		61
								308	4	411	9						
07		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-		340	1	13015	3	Y	400	407	0		54
								175	4	440	9						
08		13795 X	10810	-0-	-2985	-0-		264	1	10053	3	Y	275	297	0		32
								190	4	303	9						
09		13440 X	12849	-0-	-591	-0-		340	1	11901	3	Y	324	292	0		64
								252	4	356	9						
GANO-DLUGOSCH (SA) A5																	
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901																	
04		16110 X	14140	-0-	-1970	-0-		304	1	12868	3	Y	395	362	0		85
								533	4	435	9						
05		16585 X	14034	-0-	-2551	-0-		298	1	12997	3	Y	418	449	0		54
								279	4	460	9						
06		16050 X	13295	-0-	-2755	-0-		297	1	12201	3	Y	413	399	0		68
								343	4	454	9						
07		16585 X	13363	-0-	-3222	-0-		322	1	12378	3	Y	432	441	0		59
								188	4	475	9						
08		13157 X	13157	-0-	-0-	-0-		318	1	12145	3	Y	394	407	0		46
								261	4	433	9						
09		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-		319	1	11194	3	Y	364	338	0		72
								270	4	400	9						
GANO-DLUGOSCH (SA) A1																	
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130																	
04		9750 X	6613	-0-	-3137	-0-		134	1	5806	3	Y	593	547	0		128
								21	4	652	9						
05		10075 X	6053	-0-	-4022	-0-		119	1	5260	3	Y	604	654	0		78
								10	4	664	9						
06		9480 X	7752	-0-	-1728	-0-		164	1	6838	3	Y	666	635	0		109
								17	4	733	9						
07		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-		168	1	6548	3	Y	671	689	0		91
								9	4	738	9						
08		6820 X	6723	-0-	-97	-0-		153	1	5964	3	Y	541	569	0		63
								11	4	595	9						
09		6960 X	5729	-0-	-1231	-0-		141	1	5060	3	Y	470	440	0		93
								11	4	517	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
KRAUSE GUI		WELL #: A 4H		RRCID -> 284996		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447				
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
04	6780 X	4578	-0-	-2202	-0-	199	1 4144 3	Y	214	210	0	46
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	235	9			46	0	-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0-			-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-			-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			Y	-0-			-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-			-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 285786		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416				
04	9480 X	1904	-0-	-7576	-0-	85	1 1775 3	Y	40	52	0	9
05	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	625	1 14015 3	Y	311	280	0	40
06	9960 X	9466	-0-	-494	-0-	342	9 9079 3	Y	7	46	0	1
07	10292 X	8869	-0-	-1423	-0-	373	1 8489 3	Y	6	6	0	1
08	14973 X	7140	-0-	-7833	-0-	383	1 6744 3	Y	12	12	0	1
09	14490 X	7602	-0-	-6888	-0-	459	1 7142 3	Y	1	2	0	-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 285815		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276				
04	8160 X	7730	-0-	-430	-0-	407	1 6751 3	Y	191	171	0	41
05	8401 X	7768	-0-	-633	-0-	362	4 210 9					
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	324	1 7036 3	Y	194	210	0	25
07	7998 X	7606	-0-	-392	-0-	195	4 213 9					
08	7998 X	7825	-0-	-173	-0-	324	1 6887 3	Y	191	185	0	31
09	7740 X	6045	-0-	-1695	-0-	245	4 20 5					

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 285817		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625				
04	16290 X	11964	-0-	-4326	-0-	450	1 10195 3	Y	694	705	0	149
05	16833 X	11836	-0-	-4997	-0-	556	4 763 9					
06	15900 X	11656	-0-	-4244	-0-	230	1 10199 3	Y	1154	1156	0	147
07	16430 X	12679	-0-	-3751	-0-	138	4 1269 9					
08	12710 X	12557	-0-	-153	-0-	228	1 9853 3	Y	1274	1213	0	208
09	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	174	4 1401 9					

04	16290 X	11964	-0-	-4326	-0-	288	1 11359 3	Y	743	850	0	101
05	16833 X	11836	-0-	-4997	-0-	215	4 817 9					
06	15900 X	11656	-0-	-4244	-0-	270	1 11127 3	Y	917	912	0	106
07	16430 X	12679	-0-	-3751	-0-	151	4 1009 9					
08	12710 X	12557	-0-	-153	-0-	273	1 10927 3	Y	838	778	0	166
09	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	207	4 922 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	16020	X	8254	-0-	-7766	-0-	309	1	7010	3	Y	478	469	0	103
							409	4	526	9					
05	16554	X	941	-0-	-15613	-0-	19	1	837	3	Y	66	162	0	7
							12	4	73	9					
06	15420	X	2486	-0-	-12934	-0-	53	1	2257	3	Y	121	108	0	20
							43	4	133	9					
07	15934	X	5433	-0-	-10501	-0-	123	1	4856	3	Y	345	318	0	47
							74	4	380	9					
08	15531	X	6436	-0-	-9095	-0-	142	1	5814	3	Y	360	365	0	42
							84	4	396	9					
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	221	1	8814	3	Y	461	412	0	91
							152	4	507	9					

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579															
04	15960	X	14659	-0-	-1301	-0-	658	1	13701	3	Y	273	246	0	59
							300	9							
05	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	650	1	14560	3	Y	273	297	0	35
							300	9							
06	15210	X	13745	-0-	-1465	-0-	544	1	13040	3	Y	146	157	0	24
							161	9							
07	15717	X	10732	-0-	-4985	-0-	450	1	10252	3	Y	27	47	0	4
							30	9							
08	15717	X	11709	-0-	-4008	-0-	611	1	10770	3	Y	298	267	0	35
							328	9							
09	15000	X	11667	-0-	-3333	-0-	680	1	10580	3	Y	370	332	0	73
							407	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192															
04	6870	X	6320	-0-	-550	-0-	336	1	5564	3	Y	111	101	0	24
							298	4	122	9					
05	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	285	1	6173	3	Y	130	137	0	17
							171	4	143	9					
06	6780	X	6664	-0-	-116	-0-	284	1	6021	3	Y	115	113	0	19
							214	4	18	5					
07	7006	X	6870	-0-	-136	-0-	303	1	6193	3	Y	223	212	0	30
							129	4	245	9					
08	6758	X	6721	-0-	-37	-0-	288	1	5897	3	Y	282	279	0	33
							168	4	58	5					
09	6540	X	5716	-0-	-824	-0-	271	1	5018	3	Y	192	186	0	38
							161	4	55	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 286058		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10680 X	6372	-0-	-4308	-0-	726 1	4619 3	163 4	864 9	Y	785	737 0			169
05	9300 X	7050	-0-	-2250	-0-	657 1	5081 3	93 4	1219 9	Y	1108	1134 0			143
06	7800 X	7720	-0-	-80	-0-	658 1	5704 3	133 4	16 5	Y	1099	1062 0			180
07	8060 X	6739	-0-	-1321	-0-	683 1	4738 3	67 4	1251 9	Y	1137	1162 0			155
08	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	646 1	4003 3	76 4	38 5	Y	963	1006 0			112
09	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	686 1	3926 3	85 4	42 5	Y	878	814 0			174
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924						
04	4890 X	2865	-0-	-2025	-0-	745 1	1194 3	37 4	889 9	Y	808	740 0			174
05	4464 X	4072	-0-	-392	-0-	559 1	2353 3	39 4	1121 9	Y	1019	1061 0			132
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	529 1	2875 3	60 4	8 5	Y	1005	972 0			165
07	4464 X	2983	-0-	-1481	-0-	496 1	1503 3	19 4	965 9	Y	877	923 0			119
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	629 1	3956 3	67 4	36 5	Y	2530	2355 0			294
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	714 1	4231 3	82 4	45 5	Y	1408	1418 0			278
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2		WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203						
04	9780 X	8950	-0-	-830	-0-	477 1	7857 3	426 4	190 9	Y	173	152 0			37
05	9238 X	7880	-0-	-1358	-0-	331 1	7160 3	201 4	188 9	Y	171	186 0			22
06	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	390 1	8231 3	297 4	25 5	Y	203	192 0			33
07	9238 X	8781	-0-	-457	-0-	396 1	7988 3	169 4	228 9	Y	207	212 0			28
08	6882 X	5750	-0-	-1132	-0-	256 1	5158 3	149 4	52 5	Y	123	137 0			14
09	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	470 1	8611 3	281 4	95 5	Y	248	213 0			49
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4		WELL #: C 4H		RRCID -> 286133		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067						
04	9390 X	9026	-0-	-364	-0-	491 1	8090 3	434 4	11 9	Y	10	13 0			2
05	9703 X	6517	-0-	-3186	-0-	282 1	6142 3	93 4		Y	-0-	2 0			-0-
06	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	425 1	9092 3	173 4	27 5	Y	-0-				-0-
07	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	464 1	9432 3	113 4		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	8335	376 1	7590 3	216 4	76 5	Y	70	62 0			8
09	DLQ G-10	8538	-0-	8538	16873	426 1	7884 3	142 4	86 5	Y	-0-	8 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 286599		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 13664		PERF.14042 - 20166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	352	1	15033	3	Y	987	879	0		212
						421	4	1086	9						
05	12183 X	10112	-0-	-2071	-0-	208	1	9124	3	Y	588	723	0		77
						133	4	647	9						
06	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	485	1	19960	3	Y	1163	1050	0		190
						382	4	1279	9						
07	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	427	1	16510	3	Y	980	1037	0		133
						171	4	1078	9						
08	17453 X	10832	-0-	-6621	-0-	257	1	9829	3	Y	547	617	0		63
						144	4	602	9						
09	22110 X	16754	-0-	-5356	-0-	433	1	15240	3	Y	755	669	0		149
						250	4	831	9						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287081		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13841 - 19842					
04	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-				-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 287118		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13464 - 21930					
04	20100 X	10403	-0-	-9697	-0-	404	1	9081	3	Y	362	365	0		78
						520	4	398	9						
05	20770 X	11110	-0-	-9660	-0-	226	1	9983	3	Y	690	680	0		88
						142	4	759	9						
06	17910 X	13900	-0-	-4010	-0-	293	1	12538	3	Y	760	724	0		124
						233	4	836	9						
07	17453 X	14809	-0-	-2644	-0-	340	1	13368	3	Y	759	780	0		103
						266	4	835	9						
08	14105 X	13835	-0-	-270	-0-	307	1	12574	3	Y	705	726	0		82
						178	4	776	9						
09	13890 X	13769	-0-	-121	-0-	315	1	12601	3	Y	591	555	0		117
						203	4	650	9						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 287126		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13737 - 19595					
04	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-				-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-				-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-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-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287274		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859					
04	8850 X	5752	-0-	-3098	-0-	217	1	4880	3	Y	336	314	0		72
						285	4	370	9						
05	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	260	1	11480	3	Y	674	657	0		89
						166	4	741	9						
06	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	305	1	13030	3	Y	807	764	0		132
						247	4	888	9						
07	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	286	1	11266	3	Y	717	751	0		98
						229	4	789	9						
08	12648 X	10611	-0-	-2037	-0-	234	1	9614	3	Y	567	599	0		66
						139	4	624	9						
09	14460 X	8584	-0-	-5876	-0-	195	1	7804	3	Y	410	395	0		81
						134	4	451	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6		WELL #: A 6H		RRCID -> 287858	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13897	- 20491			
M	O	GAS PROD	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	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287860	COMPL. DATE 03/11/2020	TOTAL DEPTH 12810	PERF.13090	- 18994			
04	10290 X	8410	-0-	-1880	-0-	377 1	7850 3	Y	166	174 0	36
						183 9					
05	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	470 1	10536 3	Y	469	444 0	61
						516 9					
06	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	422 1	10126 3	Y	1008	904 0	165
						1109 9					
07	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	530 1	12075 3	Y	501	598 0	68
						551 9					
08	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	537 1	9464 3	Y	1001	953 0	116
						1101 9					
09	9720 X	9612	-0-	-108	-0-	531 1	8265 3	Y	742	711 0	147
						816 9					

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287861	COMPL. DATE 09/25/2019	TOTAL DEPTH 12725	PERF.13047	- 19811			
04	11670 X	10911	-0-	-759	-0-	474 1	9887 3	Y	500	438 0	108
						550 9					
05	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	524 1	11737 3	Y	588	620 0	76
						647 9					
06	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	523 1	12534 3	Y	630	603 0	103
						693 9					
07	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	520 1	11835 3	Y	712	718 0	97
						783 9					
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	712 1	12543 3	Y	1016	995 0	118
						1118 9					
09	11430 X	1466	-0-	-9964	-0-	84 1	1301 3	Y	74	177 0	15
						81 9					

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 288095	COMPL. DATE 09/28/2019	TOTAL DEPTH 12702	PERF.13180	- 19285			
04	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			Y	-0-		-0-
05	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	335 1	7510 3	Y	395	344 0	51
						435 9					
06	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	560 1	13438 3	Y	438	417 0	72
						482 9					
07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	485 1	11032 3	Y	882	834 0	120
						970 9					
08	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	571 1	10071 3	Y	938	949 0	109
						1032 9					
09	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	596 1	9264 3	Y	1007	917 0	199
						1108 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18300 X	206	-0-	-18094	-0-	9	1	197	3	Y	-0-	22	0			-0-
05	18259 X	11904	-0-	-6355	-0-	495	1	11094	3	Y	286	249	0			37
06	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	315	9									
07	18259 X	18221	-0-	-38	-0-	829	1	19866	3	Y	196	201	0			32
08	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	216	9									
09	18900 X	17370	-0-	-1530	-0-	735	1	16732	3	Y	685	624	0			93
						754	9									
						924	1	16283	3	Y	491	527	0			57
						540	9									
						1009	1	15697	3	Y	604	542	0			119
						664	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

04	14070 X	13266	-0-	-804	-0-	686	1	11575	3	Y	554	512	0			119
						396	4	609	9							
05	14539 X	5082	-0-	-9457	-0-	209	1	4571	3	Y	201	294	0			26
						81	4	221	9							
06	14070 X	9471	-0-	-4599	-0-	393	1	8437	3	Y	387	350	0			63
						190	4	25	5							
07	14539 X	10930	-0-	-3609	-0-	477	1	9778	3	Y	491	487	0			67
						135	4	540	9							
08	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-	436	1	8942	3	Y	456	470	0			53
						166	4	88	5							
09	13260 X	8588	-0-	-4672	-0-	404	1	7521	3	Y	385	361	0			76
						158	4	81	5							

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

04	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	449	1	16714	3	Y	2002	1741	0			431
						530	4	2202	9							
05	17794 X	11547	-0-	-6247	-0-	235	1	10332	3	Y	735	1080	0			86
						171	4	809	9							
06	17220 X	13627	-0-	-3593	-0-	285	1	12184	3	Y	814	767	0			133
						263	4	895	9							
07	17794 X	14757	-0-	-3037	-0-	342	1	13266	3	Y	904	914	0			123
						155	4	994	9							
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	304	1	12526	3	Y	845	870	0			98
						206	4	930	9							
09	12690 X	12432	-0-	-258	-0-	281	1	11269	3	Y	613	590	0			121
						208	4	674	9							

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

04	5250 X	2896	-0-	-2354	-0-	108	1	2432	3	Y	173	173	0			37
						166	4	190	9							
05	5425 X	1028	-0-	-4397	-0-	21	1	912	3	Y	73	101	0			9
						15	4	80	9							
06	5250 X	2153	-0-	-3097	-0-	45	1	1921	3	Y	131	119	0			21
						43	4	144	9							
07	5425 X	4887	-0-	-538	-0-	150	1	4425	3	Y	161	160	0			22
						135	4	177	9							
08	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	232	1	4565	3	Y	282	271	0			33
						84	4	310	9							
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	3	Y	257	239	0			51
						84	4	283	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		12420 X	5720	-0-	-6700	-0-	217 1	4858 3	Y	287	289 0			62
							329 4	316 9						
05		12834 X	3546	-0-	-9288	-0-	71 1	3152 3	Y	245	276 0			31
							53 4	270 9						
06		11430 X	6775	-0-	-4655	-0-	142 1	6052 3	Y	407	371 0			67
							133 4	448 9						
07		11067 X	7872	-0-	-3195	-0-	240 1	7026 3	Y	320	343 0			44
							254 4	352 9						
08		10726 X	7984	-0-	-2742	-0-	348 1	6863 3	Y	589	565 0			68
							125 4	648 9						
09		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	361 1	6462 3	Y	331	334 0			65
							137 4	364 9						
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537														
04		59250 X	37328	-0-	-21922	-0-	760 1	32308 3	N	3062	2842 0			659
							892 4	3368 9						
05		48732 X	35347	-0-	-13385	-0-	703 1	30731 3	N	3155	3406 0			408
							442 4	3471 9						
06		45630 X	33653	-0-	-11977	-0-	706 1	29001 3	N	3091	2993 0			506
							546 4	3400 9						
07		41788 X	32511	-0-	-9277	-0-	730 1	28016 3	N	3163	3238 0			431
							286 4	3479 9						
08		41509 X	31211	-0-	-10298	-0-	710 1	27145 3	N	2696	2814 0			313
							390 4	2966 9						
09		37320 X	28751	-0-	-8569	-0-	708 1	24899 3	N	2494	2314 0			493
							401 4	2743 9						
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
04		5970 X	3215	-0-	-2755	-0-	124 1	2803 3	Y	125	115 0			27
							150 4	138 9						
05		6169 X	2436	-0-	-3733	-0-	50 1	2208 3	Y	135	144 0			18
							29 4	149 9						
06		5460 X	3081	-0-	-2379	-0-	64 1	2754 3	Y	195	181 0			32
							48 4	215 9						
07		5518 X	3947	-0-	-1571	-0-	120 1	3531 3	Y	177	185 0			24
							101 4	195 9						
08		4960 X	4227	-0-	-733	-0-	188 1	3694 3	Y	264	257 0			31
							55 4	290 9						
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	177 1	3183 3	Y	215	203 0			43
							55 4	237 9						
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843														
04		50340 X	32669	-0-	-17671	-0-	660 1	28139 3	N	2914	2701 0			627
							665 4	3205 9						
05		45384 X	31490	-0-	-13894	-0-	619 1	27093 3	N	3131	3353 0			405
							334 4	3444 9						
06		43920 X	30064	-0-	-13856	-0-	623 1	25640 3	N	3079	2980 0			504
							414 4	3387 9						
07		35960 X	28712	-0-	-7248	-0-	635 1	24407 3	N	3142	3218 0			428
							214 4	3456 9						
08		35588 X	26822	-0-	-8766	-0-	602 1	23052 3	N	2622	2746 0			304
							284 4	2884 9						
09		32670 X	24629	-0-	-8041	-0-	600 1	21118 3	N	2381	2215 0			470
							292 4	2619 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
M O	ALLOW 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	9540 X	4262	-0-	-5278	-0-	155 1	3492 3	218 4	397 9	Y	361	366 0		78
05	9858 X	3331	-0-	-6527	-0-	67 1	2936 3	45 4	283 9	Y	257	303 0		32
06	9540 X	4398	-0-	-5142	-0-	89 1	3808 3	77 4	424 9	Y	385	354 0		63
07	9145 X	6467	-0-	-2678	-0-	187 1	5557 3	154 4	569 9	Y	517	510 0		70
08	8215 X	6887	-0-	-1328	-0-	296 1	5818 3	99 4	674 9	Y	613	612 0		71
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	363 1	6482 3	128 4	450 9	Y	409	399 0		81
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
04	22650 X	19456	-0-	-3194	-0-	1009 1	16885 3	727 4	835 9	N	759	700 0		163
05	22661 X	6427	-0-	-16234	-0-	265 1	5784 3	129 4	249 9	N	226	360 0		29
06	21840 X	945	-0-	-20895	-0-	41 1	867 3	25 4	3 5	N	8	36 0		1
07	22568 X	384	-0-	-22184	-0-	18 1	362 3	4 4		N	-0-	1 0		-0-
08	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	1033 1	21080 3	486 4	208 5	N	827	731 0		96
09	19470 X	1855	-0-	-17615	-0-	89 1	1653 3	43 4	18 5	N	47	132 0		9
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
04	10860 X	8531	-0-	-2329	-0-	449 1	7548 3	267 4	267 9	N	243	222 0		52
05	8773 X	4414	-0-	-4359	-0-	184 1	4010 3	74 4	146 9	N	133	168 0		17
06	8640 X	7578	-0-	-1062	-0-	317 1	6798 3	159 4	20 5	N	258	233 0		42
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	439 1	8993 3	128 4	415 9	N	377	368 0		51
08	8928 X	7173	-0-	-1755	-0-	313 1	6399 3	123 4	63 5	N	250	272 0		29
09	8520 X	5071	-0-	-3449	-0-	240 1	4474 3	97 4	48 5	N	193	183 0		38
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
04	7710 X	3360	-0-	-4350	-0-	165 1	2821 3	98 4	276 9	N	251	250 0		54
05	8773 X	2822	-0-	-5951	-0-	106 1	2361 3	43 4	312 9	N	284	301 0		37
06	8490 X	3543	-0-	-4947	-0-	135 1	2951 3	67 4	8 5	N	347	327 0		57
07	8773 X	4349	-0-	-4424	-0-	174 1	3642 3	51 4	482 9	N	438	435 0		60
08	7750 X	3959	-0-	-3791	-0-	171 1	3519 3	66 4	34 5	N	154	196 0		18
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	190 1	3568 3	76 4	38 5	N	227	200 0		45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	24540 X	21910	-0-	-2630	-0-	1083	1	18326	3	N	1577	1444	0	339
						766	4	1735	9					
05	24862 X	23630	-0-	-1232	-0-	910	1	20080	3	N	2004	2084	0	259
						436	4	2204	9					
06	24000 X	20898	-0-	-3102	-0-	821	1	17774	3	N	1600	1597	0	262
						492	4	51	5					
07	24800 X	22169	-0-	-2631	-0-	910	1	18877	3	N	1882	1888	0	256
						312	4	2070	9					
08	23622 X	21568	-0-	-2054	-0-	884	1	18285	3	N	1647	1712	0	191
						410	4	177	5					
09	22860 X	18915	-0-	-3945	-0-	844	1	15837	3	N	1512	1400	0	299
						401	4	170	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
04	9840 X	7940	-0-	-1900	-0-	410	1	6863	3	N	348	324	0	75
						284	4	383	9					
05	9610 X	6787	-0-	-2823	-0-	279	1	6071	3	N	279	318	0	36
						130	4	307	9					
06	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	409	1	8732	3	N	451	413	0	74
						239	4	26	5					
07	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	450	1	9222	3	N	626	615	0	85
						151	4	689	9					
08	9114 X	7746	-0-	-1368	-0-	331	1	6762	3	N	396	435	0	46
						150	4	67	5					
09	9870 X	7997	-0-	-1873	-0-	368	1	6834	3	N	500	446	0	99
						171	4	74	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
04	5100 X	4431	-0-	-669	-0-	237	1	3952	3	N	78	61	0	17
						156	4	86	9					
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	201	1	4395	3	N	295	274	0	38
						90	4	325	9					
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	203	1	4351	3	N	197	203	0	32
						113	4	13	5					
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	205	1	4208	3	N	361	344	0	49
						66	4	397	9					
08	5022 X	3719	-0-	-1303	-0-	152	1	3132	3	N	307	320	0	36
						66	4	31	5					
09	4890 X	3943	-0-	-947	-0-	173	1	3234	3	N	385	344	0	76
						77	4	35	5					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
04	4170 X	1257	-0-	-2913	-0-	65	1	1087	3	N	56	46	0	12
						43	4	62	9					
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	12	0	-0-
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2150	3	N	49	41	0	8
						56	4	6	5					
07	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	503	1	10242	3	N	319	284	0	43
						161	4	351	9					
08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	387	1	7967	3	N	851	795	0	99
						169	4	78	5					
09	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	333	1	6251	3	N	935	847	0	185
						150	4	67	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783				
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
04	29100 X	18735	-0-	-10365	-0-	381 1	16244 3	Y	1555	1373 0		335
						399 4	1711 9					
05	30070 X	21406	-0-	-8664	-0-	437 1	19114 3	Y	1464	1608 0		191
						245 4	1610 9					
06	29100 X	20736	-0-	-8364	-0-	456 1	18760 3	Y	1095	1107 0		179
						315 4	1205 9					
07	25792 X	20679	-0-	-5113	-0-	486 1	18748 3	Y	1159	1180 0		158
						170 4	1275 9					
08	21421 X	19968	-0-	-1453	-0-	473 1	18096 3	Y	1061	1096 0		123
						232 4	1167 9					
09	20730 X	18359	-0-	-2371	-0-	471 1	16568 3	Y	983	912 0		194
						239 4	1081 9					

ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787				
04	36120 X	20843	-0-	-15277	-0-	434 1	18634 3	Y	1217	1094 0		262
						436 4	1339 9					
05	37262 X	24380	-0-	-12882	-0-	503 1	22107 3	Y	1363	1448 0		177
						271 4	1499 9					
06	33900 X	24637	-0-	-9263	-0-	533 1	22097 3	Y	1503	1434 0		246
						354 4	1653 9					
07	27900 X	24658	-0-	-3242	-0-	572 1	22146 3	Y	1588	1618 0		216
						193 4	1747 9					
08	24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	537 1	20676 3	Y	1339	1400 0		155
						253 4	1473 9					
09	24630 X	20935	-0-	-3695	-0-	534 1	18929 3	Y	1102	1039 0		218
						260 4	1212 9					

ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764				
04	39360 X	18760	-0-	-20600	-0-	389 1	16712 3	Y	1158	1067 0		249
						385 4	1274 9					
05	40672 X	27756	-0-	-12916	-0-	568 1	25023 3	Y	1694	1723 0		220
						302 4	1863 9					
06	34980 X	27232	-0-	-7748	-0-	592 1	24559 3	Y	1540	1508 0		252
						387 4	1694 9					
07	32116 X	27625	-0-	-4491	-0-	637 1	24705 3	Y	1883	1879 0		256
						212 4	2071 9					
08	27776 X	24956	-0-	-2820	-0-	583 1	22472 3	Y	1482	1566 0		172
						271 4	1630 9					
09	27240 X	22430	-0-	-4810	-0-	572 1	20169 3	Y	1284	1202 0		254
						277 4	1412 9					

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390				
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	-0-			-0-
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CPTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 703462																							
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3														WELL #: D 3H		RRCID -> 294172		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13378 - 20433	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
04	59160	X	31323	-0-	-27837	-0-	1201	1	26989	3	Y	1549	1454	0	333								
							1429	4	1704	9													
05	61132	X	26509	-0-	-34623	-0-	547	1	24041	3	Y	1459	1597	0	195								
							316	4	1605	9													
06	46530	X	38070	-0-	-8460	-0-	803	1	34301	3	Y	2161	2002	0	354								
							589	4	2377	9													
07	48081	X	36804	-0-	-11277	-0-	842	1	33018	3	Y	2120	2185	0	289								
							612	4	2332	9													
08	44764	X	32446	-0-	-12318	-0-	722	1	29510	3	Y	1660	1756	0	193								
							388	4	1826	9													
09	38070	X	32816	-0-	-5254	-0-	743	1	29732	3	Y	1730	1580	0	342								
							438	4	1903	9													

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4														WELL #: D 4H		RRCID -> 294221		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13091		PERF.13289 - 20181	
04	29430	X	16511	-0-	-12919	-0-	589	1	13348	3	Y	1691	1573	0	364								
							714	4	1860	9													
05	30411	X	14165	-0-	-16246	-0-	269	1	11935	3	Y	1640	1796	0	208								
							157	4	1804	9													
06	24450	X	17290	-0-	-7160	-0-	335	1	14409	3	Y	2088	1954	0	342								
							249	4	2297	9													
07	25265	X	23125	-0-	-2140	-0-	505	1	19966	3	Y	2162	2209	0	295								
							276	4	2378	9													
08	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	490	1	20124	3	Y	1963	2030	0	228								
							267	4	2159	9													
09	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	474	1	18959	3	Y	1664	1562	0	329								
							327	4	1830	9													

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2														WELL #: C 2H		RRCID -> 294226		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13345		PERF.13592 - 18356	
04	49860	X	26439	-0-	-23421	-0-	1013	1	22659	3	Y	1273	1200	0	274								
							1367	4	1400	9													
05	51522	X	28720	-0-	-22802	-0-	582	1	25603	3	Y	1956	1974	0	256								
							383	4	2152	9													
06	43800	X	28399	-0-	-15401	-0-	591	1	25176	3	Y	1943	1881	0	318								
							495	4	2137	9													
07	42532	X	30484	-0-	-12048	-0-	662	1	26205	3	Y	2789	2727	0	380								
							549	4	3068	9													
08	27962	X	26631	-0-	-1331	-0-	591	1	24149	3	Y	1393	1611	0	162								
							359	4	1532	9													
09	27060	X	25160	-0-	-1900	-0-	559	1	22320	3	Y	1734	1552	0	343								
							374	4	1907	9													

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6														WELL #: D 6H		RRCID -> 294238		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13286		PERF.13289 - 20180	
04	43800	X	21506	-0-	-22294	-0-	842	1	18887	3	Y	697	712	0	150								
							1010	4	767	9													
05	45260	X	24295	-0-	-20965	-0-	503	1	22095	3	Y	1276	1270	0	156								
							293	4	1404	9													
06	37680	X	26352	-0-	-11328	-0-	558	1	23834	3	Y	1406	1332	0	230								
							413	4	1547	9													
07	37913	X	30813	-0-	-7100	-0-	709	1	27796	3	Y	1625	1634	0	221								
							520	4	1788	9													
08	35464	X	25973	-0-	-9491	-0-	579	1	23657	3	Y	1294	1365	0	150								
							314	4	1423	9													
09	26340	X	24818	-0-	-1522	-0-	566	1	22621	3	Y	1177	1094	0	233								
							336	4	1295	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU2														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852														
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	
04		12150 X	30	-0-	-12120	-0-	1 1	23 3		Y	5	4 0		1
05		117 X	117	-0-	-0-	-0-	6 9	111 3		Y	1	2 0		-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
07		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	1 9	9655 3		Y	1716	1482 0		234
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	424 1			Y	-0-	234 0		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	1888 9	121 3		Y	-0-			-0-
							8 1							
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
04		7350 X	254	-0-	-7096	-0-	9 1	189 3		Y	51	40 0		11
05		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	56 9	7777 3		Y	988	871 0		128
06		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	347 1	8083 3		Y	286	367 0		47
07		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	1087 9	11348 3		Y	586	553 0		80
08		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-	337 1			Y	-0-	80 0		-0-
09		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-	315 9			Y	-0-			-0-
							498 1							
							645 9							
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
04		10110 X	64	-0-	-10046	-0-	3 1	57 3		Y	4	3 0		1
05		327 X	327	-0-	-0-	-0-	4 9	313 3		Y	-0-	1 0		-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	14 1			Y	-0-			-0-
07		24932 X	24932	-0-	-0-	-0-	935 1	21292 3		Y	2459	2124 0		335
08		3100 N	20458	-0-	17358	17358	2705 9	17611 3		Y	1680	1820 0		195
09		3000 N	7067	-0-	4067	21425	999 1	6180 3		Y	445	552 0		88
							1848 9							
							397 1							
							490 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6														
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930														
04		21330 X	8637	-0-	-12693	-0-	406 1	7703 3		Y	273	288 0		59
05		22041 X	94	-0-	-21947	-0-	228 4	300 9		Y	-0-	59 0		-0-
06		20190 X	27	-0-	-20163	-0-	94 4			Y	-0-			-0-
*07		17236 X	13942	-0-	-3294	-0-	27 4	12753 3		Y	670	592 0		78
08		16461 X	12534	-0-	-3927	-0-	324 1	737 9		Y	441	468 0		51
09		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	128 4	11597 3		Y	530	476 0		105
							285 1	485 9						
							167 4	12269 3		Y				
							308 1	583 9						
							199 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540													
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	47490 X	27167	-0-	-20323	-0-	1043	1 23621	3 1258	Y	1144	1081	0	246
						1245	4 1258	9					
05	49073 X	29908	-0-	-19165	-0-	608	1 26732	3 2218	Y	2016	2004	0	258
						350	4 2218	9					
06	40020 X	15695	-0-	-24325	-0-	326	1 13920	3 1211	Y	1101	1179	0	180
						238	4 1211	9					
07	40517 X	176	-0-	-40341	-0-	4	1 157	3 14	Y	13	191	0	2
						1	4						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215													
04	84720 X	60995	-0-	-23725	-0-	1311	1 56120	3 2228	Y	2025	1834	0	436
						1336	4 2228	9					
05	84165 X	63583	-0-	-20582	-0-	1345	1 59093	3 2409	Y	2190	2341	0	285
						736	4 2409	9					
06	79260 X	60694	-0-	-18566	-0-	1357	1 56150	3 2273	Y	2066	2013	0	338
						914	4 2273	9					
07	68634 X	59999	-0-	-8635	-0-	1439	1 55608	3 2460	Y	2236	2270	0	304
						492	4 2460	9					
08	67363 X	53212	-0-	-14151	-0-	1280	1 49233	3 2086	Y	1896	1980	0	220
						613	4 2086	9					
09	61560 X	44889	-0-	-16671	-0-	1176	1 41563	3 1571	Y	1428	1366	0	282
						579	4 1571	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284													
04	57540 X	37384	-0-	-20156	-0-	816	1 34862	3 909	Y	826	741	0	178
						797	4 909	9					
05	55583 X	37204	-0-	-18379	-0-	801	1 35093	3 890	Y	809	882	0	105
						420	4 890	9					
06	52080 X	36350	-0-	-15730	-0-	831	1 34271	3 712	Y	647	646	0	106
						536	4 712	9					
07	42501 X	35482	-0-	-7019	-0-	871	1 33547	3 779	Y	708	718	0	96
						285	4 779	9					
08	39804 X	32875	-0-	-6929	-0-	806	1 30930	3 769	Y	699	714	0	81
						370	4 769	9					
09	37380 X	29053	-0-	-8327	-0-	774	1 27283	3 631	Y	574	542	0	113
						365	4 631	9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192													
04	47550 X	390	-0-	-47160	-0-	16	1 327	3 47	Y	43	34	0	9
						47	9						
05	68940 X	68940	-0-	-0-	-0-	2770	1 62082	3 4088	Y	3716	3245	0	480
						4088	9						
06	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	1680	1 40278	3 856	Y	778	1131	0	127
						856	9						
07	38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	1533	1 34902	3 1981	Y	1801	1683	0	245
						1981	9						
08	68944 X	34674	-0-	-34270	-0-	1756	1 30938	3 1980	Y	1800	1836	0	209
						1980	9						
09	66720 X	28259	-0-	-38461	-0-	1652	1 25695	3 912	Y	829	874	0	164
						912	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		97410 X	53221	-0-	-44189	-0-	1131	1	48214	3	Y	2448	2253	0	527
							1183	4	2693	9					
05		89590 X	61717	-0-	-27873	-0-	1292	1	56512	3	Y	2898	3048	0	377
							725	4	3188	9					
06		85680 X	58428	-0-	-27252	-0-	1300	1	53509	3	Y	2473	2445	0	405
							899	4	2720	9					
07		73191 X	55956	-0-	-17235	-0-	1330	1	51284	3	Y	2616	2665	0	356
							464	4	2878	9					
08		62961 X	51307	-0-	-11654	-0-	1219	1	46677	3	Y	2556	2615	0	297
							599	4	2812	9					
09		59730 X	44401	-0-	-15329	-0-	1151	1	40487	3	Y	1982	1887	0	392
							583	4	2180	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914															
04		87030 X	50930	-0-	-36100	-0-	1050	1	44757	3	Y	3638	3304	0	783
							1121	4	4002	9					
05		73284 X	46342	-0-	-26942	-0-	937	1	41009	3	Y	3508	3834	0	457
							537	4	3859	9					
06		68520 X	43831	-0-	-24689	-0-	944	1	38864	3	Y	3052	3009	0	500
							666	4	3357	9					
07		57257 X	42369	-0-	-14888	-0-	971	1	37496	3	Y	3233	3293	0	440
							346	4	3556	9					
08		55304 X	40092	-0-	-15212	-0-	916	1	35075	3	Y	3311	3367	0	384
							459	4	3642	9					
09		50940 X	36442	-0-	-14498	-0-	918	1	32288	3	Y	2510	2398	0	496
							475	4	2761	9					
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972															
04		62610 X	-0-	-0-	-62610	-0-					Y	-0-			-0-
05		64697 X	-0-	-0-	-64697	-0-					Y	-0-			-0-
06		53460 X	-0-	-0-	-53460	-0-					Y	-0-			-0-
07		21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182															
04		681184 X	254529	-0-	-426655	-0-	5126	1	219581	3	N	23856	22278	0	5134
							3580	4	26242	9					
05		265577 X	249471	-0-	-16106	-0-	5084	1	222701	3	N	17925	20741	0	2318
							1968	4	19718	9					
06		257010 X	178378	-0-	-78632	-0-	3878	1	160893	3	N	10694	11261	0	1751
							1844	4	11763	9					
07		265577 X	173649	-0-	-91928	-0-	4140	1	159830	3	N	7893	8569	0	1075
							997	4	8682	9					
08		249457 X	146146	-0-	-103311	-0-	3500	1	134785	3	N	6074	6444	0	705
							1180	4	6681	9					
09		241410 X	62336	-0-	-179074	-0-	1580	1	56056	3	N	3773	3732	0	746
							550	4	4150	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 295416		COMPL. DATE 01/26/2023			TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782					
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		
04	DELQ PR	268800	-0-	268800	709017	5401	1	231088	3	N	25695	24143	0	5530
						4046	4	28265	9					
05	985274 X	276257	-0-	-709017	-0-	5543	1	242709	3	N	23366	25875	0	3021
						2302	4	25703	9					
06	174842 X	174842	-0-	-0-	-0-	3681	1	152832	3	N	14954	15527	0	2448
						1880	4	16449	9					
*07	124869 X	124869	-0-	-0-	-0-	2791	1	108096	3	N	12054	12861	0	1641
						723	4	13259	9					
08	276272 X	100353	-0-	-175919	-0-	2239	1	86563	3	N	9762	10270	0	1133
						813	4	10738	9					
09	267360 X	73682	-0-	-193678	-0-	1806	1	64138	3	N	6421	6285	0	1269
						675	4	7063	9					

W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11		WELL #: B 11H		RRCID -> 295465		COMPL. DATE 02/12/2023			TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762					
04	DELQ PR	372672	-0-	372672	893209	7636	1	326116	3	N	29435	27009	0	6335
						6541	4	32379	9					
05	1272694 X	379485	-0-	-893209	-0-	7749	1	339014	3	N	26508	29389	0	3454
						3563	4	29159	9					
06	386820 X	294787	-0-	-92033	-0-	6433	1	266257	3	N	16787	17493	0	2748
						3631	4	18466	9					
*07	221064 X	221064	-0-	-0-	-0-	5209	1	201033	3	N	12120	13218	0	1650
						1490	4	13332	9					
08	379719 X	168873	-0-	-210846	-0-	3959	1	152532	3	N	9813	10324	0	1139
						1588	4	10794	9					
09	367470 X	114644	-0-	-252826	-0-	2850	1	101131	3	N	8621	8056	0	1704
						1180	4	9483	9					

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12		WELL #: B 12H		RRCID -> 295468		COMPL. DATE 02/19/2024			TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032					
04	DELQ PR	331437	-0-	331437	770761	6754	1	288319	3	N	27663	25175	0	5954
						5935	4	30429	9					
05	1087882 X	317121	-0-	-770761	-0-	6418	1	280730	3	N	24495	27257	0	3192
						3028	4	26945	9					
06	326760 X	221192	-0-	-105568	-0-	4758	1	196672	3	N	15462	16123	0	2531
						2754	4	17008	9					
*07	176732 X	176732	-0-	-0-	-0-	4109	1	158385	3	N	11848	12766	0	1613
						1205	4	13033	9					
08	317316 X	132307	-0-	-185009	-0-	3065	1	117893	3	N	9172	9720	0	1065
						1260	4	10089	9					
09	307080 X	92998	-0-	-214082	-0-	2342	1	82800	3	N	6240	6071	0	1233
						992	4	6864	9					

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295481		COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032					
04	105840 X	58553	-0-	-47287	-0-	1221	1	52082	3	Y	3611	3318	0	777
						1278	4	3972	9					
05	98766 X	69488	-0-	-29278	-0-	1432	1	62644	3	Y	4189	4421	0	545
						804	4	4608	9					
06	79620 X	62906	-0-	-16714	-0-	1358	1	55925	3	Y	4258	4106	0	697
						939	4	4684	9					
07	82274 X	56554	-0-	-25720	-0-	1325	1	51121	3	Y	3314	3560	0	451
						463	4	3645	9					
08	74400 X	45189	-0-	-29211	-0-	1054	1	40377	3	Y	2945	3054	0	342
						518	4	3240	9					
09	67260 X	38701	-0-	-28559	-0-	989	1	34801	3	Y	2190	2099	0	433
						502	4	2409	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	61860 X	43119	-0-	-18741	-0-	-0-	1701	1	38136	3	Y	250
							2005	4	1277	9		
05	63922 X	40584	-0-	-23338	-0-	-0-	849	1	37142	3	Y	231
							489	4	2104	9		
06	50850 X	39546	-0-	-11304	-0-	-0-	850	1	36117	3	Y	291
							623	4	1956	9		
07	44547 X	38504	-0-	-6043	-0-	-0-	1183	1	34836	3	Y	206
							824	4	1661	9		
08	41354 X	40529	-0-	-825	-0-	-0-	1885	1	36670	3	Y	152
							535	4	1439	9		
09	40020 X	34208	-0-	-5812	-0-	-0-	1733	1	30807	3	Y	205
							526	4	1142	9		
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349												
04	56580 X	36571	-0-	-20009	-0-	-0-	1412	1	31737	3	Y	352
							1621	4	1801	9		
05	58466 X	35252	-0-	-23214	-0-	-0-	727	1	31830	3	Y	265
							407	4	2288	9		
06	48540 X	27466	-0-	-21074	-0-	-0-	582	1	24735	3	Y	258
							415	4	1734	9		
07	37789 X	36865	-0-	-924	-0-	-0-	1122	1	32940	3	Y	234
							911	4	1892	9		
08	41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	1	36477	3	Y	228
							518	4	2159	9		
09	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	1	30054	3	Y	266
							501	4	1482	9		
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360												
04	350700 X	97585	-0-	-253115	-0-	-0-	2269	1	84950	3	Y	962
							5450	4	4916	9		
05	186868 X	100033	-0-	-86835	-0-	-0-	4003	1	87357	3	Y	786
							1816	4	6857	9		
06	182370 X	90066	-0-	-92304	-0-	-0-	3656	1	78016	3	Y	906
							2073	4	230	5		
07	144553 X	85269	-0-	-59284	-0-	-0-	3656	1	74334	3	Y	754
							1189	4	6090	9		
08	128340 X	76392	-0-	-51948	-0-	-0-	3214	1	65219	3	Y	495
							2627	4	640	5		
09	97590 X	61193	-0-	-36397	-0-	-0-	2719	1	52200	3	Y	611
							2348	4	523	5		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
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		31560 X	11104	-0-	-20456	-0-	427 1	9568 3	Y	550	559 0			118
							504 4	605 9						
05		32612 X	2911	-0-	-29701	-0-	59 1	2584 3	Y	213	301 0			30
							34 4	234 9						
06		30930 X	8605	-0-	-22325	-0-	176 1	7488 3	Y	737	646 0			121
							130 4	811 9						
07		14694 X	12670	-0-	-2024	-0-	366 1	10835 3	Y	1148	1113 0			156
							206 4	1263 9						
08		14694 X	11927	-0-	-2767	-0-	519 1	10123 3	Y	1034	1070 0			120
							148 4	1137 9						
09		11100 X	10640	-0-	-460	-0-	520 1	9260 3	Y	638	632 0			126
							158 4	702 9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
04		57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-			Y	-0-				-0-
05		59210 X	-0-	-0-	-59210	-0-			Y	-0-				-0-
06		48990 X	-0-	-0-	-48990	-0-			Y	-0-				-0-
07		20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-			Y	-0-				-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	128 1	2304 3	Y	328	263 0			65
							41 4	361 9						
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
04		DELQ PR	279168	-0-	279168	734435	5609 1	239682 3	N	26671	25083 0			5740
							4539 4	29338 9						
05		1003496 X	269061	-0-	-734435	-0-	5371 1	235078 3	N	23889	26516 0			3113
							2334 4	26278 9						
06		193417 X	193417	-0-	-0-	-0-	4085 1	169167 3	N	16351	16787 0			2677
							2179 4	17986 9						
*07		157695 X	157695	-0-	-0-	-0-	3585 1	138410 3	N	13392	14245 0			1824
							969 4	14731 9						
08		269266 X	127702	-0-	-141564	-0-	2890 1	111406 3	N	11191	11716 0			1299
							1096 4	12310 9						
09		260580 X	88606	-0-	-171974	-0-	2209 1	78225 3	N	6645	6631 0			1313
							862 4	7310 9						
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
04		435780 X	155701	-0-	-280079	-0-	3668 1	134917 3	Y	4048	3629 0			871
							12663 4	4453 9						
05		450306 X	116178	-0-	-334128	-0-	4874 1	106011 3	Y	2891	3424 0			338
							2113 4	3180 9						
06		277980 X	104908	-0-	-173072	-0-	4466 1	95101 3	Y	2401	2346 0			393
							2419 4	281 5						
07		222022 X	101058	-0-	-120964	-0-	4569 1	92673 3	Y	2173	2270 0			296
							1426 4	2390 9						
08		142848 X	92900	-0-	-49948	-0-	4086 1	82913 3	Y	1725	1821 0			200
							3189 4	814 5						
09		138240 X	76345	-0-	-61895	-0-	3527 1	67770 3	Y	1326	1260 0			262
							2911 4	678 5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 295533		COMPL. DATE 01/21/2023				TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	118500 X	70444	-0-	-48056	-0-	1491	1	63566	3	Y	3479	3149	0		749
						1560	4	3827	9						
05	102858 X	70777	-0-	-32081	-0-	1478	1	64633	3	Y	3488	3783	0		454
						829	4	3837	9						
06	96300 X	67401	-0-	-28899	-0-	1495	1	61543	3	Y	3026	2985	0		495
						1034	4	3329	9						
07	82708 X	65259	-0-	-17449	-0-	1548	1	59674	3	Y	3179	3241	0		433
						540	4	3497	9						
08	76291 X	60584	-0-	-15707	-0-	1435	1	54923	3	Y	3201	3262	0		372
						705	4	3521	9						
09	70440 X	50797	-0-	-19643	-0-	1312	1	46148	3	Y	2429	2321	0		480
						665	4	2672	9						
WESS 5-7-3 (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295540		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143					
04	344340 X	74219	-0-	-270121	-0-	1770	1	67104	3	Y	1857	1964	0		400
						3302	4	2043	9						
05	200911 X	92078	-0-	-108833	-0-	3799	1	82889	3	Y	3633	3599	0		434
						1394	4	3996	9						
06	195510 X	89624	-0-	-105886	-0-	3713	1	79473	3	Y	4104	3866	0		672
						1691	4	233	5						
07	150071 X	84179	-0-	-65892	-0-	3652	1	74783	3	Y	4333	4415	0		590
						978	4	4766	9						
08	117242 X	74023	-0-	-43219	-0-	3190	1	65065	3	Y	2784	3051	0		323
						2072	4	634	5						
09	89400 X	62781	-0-	-26619	-0-	2857	1	55260	3	Y	1948	1880	0		385
						1973	4	548	5						
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295541		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068					
04	363030 X	125122	-0-	-237908	-0-	2795	1	105200	3	Y	8925	8426	0		1921
						7309	4	9818	9						
05	247876 X	148751	-0-	-99125	-0-	5963	1	129954	3	Y	9045	9836	0		1130
						2884	4	9950	9						
06	240930 X	124125	-0-	-116805	-0-	5053	1	107632	3	Y	7330	7260	0		1200
						3060	4	317	5						
07	196416 X	118907	-0-	-77509	-0-	5118	1	103953	3	Y	7336	7537	0		999
						1766	4	8070	9						
08	164641 X	108464	-0-	-56177	-0-	4574	1	92436	3	Y	5953	6261	0		691
						3994	4	912	5						
09	143610 X	91818	-0-	-51792	-0-	4018	1	77364	3	Y	5392	5004	0		1066
						3733	4	772	5						
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295564		COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520					
04	69900 X	43146	-0-	-26754	-0-	1543	1	35428	3	Y	3657	3393	0		787
						2152	4	4023	9						
05	72230 X	45803	-0-	-26427	-0-	919	1	40338	3	Y	3580	3877	0		490
						608	4	3938	9						
06	65400 X	40560	-0-	-24840	-0-	860	1	35499	3	Y	3183	3152	0		521
						700	4	3501	9						
07	67580 X	36271	-0-	-31309	-0-	827	1	31855	3	Y	2953	3072	0		402
						341	4	3248	9						
08	58807 X	34779	-0-	-24028	-0-	790	1	30332	3	Y	2910	2974	0		338
						456	4	3201	9						
09	44550 X	33142	-0-	-11408	-0-	807	1	28503	3	Y	3046	2782	0		602
						481	4	3351	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295684		COMPL. DATE 01/21/2023				TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455					
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
04	93660 X	55149	-0-	-38511	-0-	1160	1	49478	3	Y	2996	2705	0		645
						1215	4	3296	9						
05	80631 X	55588	-0-	-25043	-0-	1152	1	50419	3	Y	3064	3310	0		399
						647	4	3370	9						
06	76890 X	53387	-0-	-23503	-0-	1177	1	48448	3	Y	2680	2640	0		439
						814	4	2948	9						
07	64976 X	51077	-0-	-13899	-0-	1202	1	46368	3	Y	2806	2863	0		382
						420	4	3087	9						
08	58311 X	46445	-0-	-11866	-0-	1090	1	41737	3	Y	2802	2859	0		325
						536	4	3082	9						
09	55140 X	40655	-0-	-14485	-0-	1042	1	36669	3	Y	2195	2086	0		434
						529	4	2415	9						
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295757		COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285					
04	214530 X	69354	-0-	-145176	-0-	2618	1	60161	3	Y	3247	3025	0		699
						3003	4	3572	9						
05	153109 X	80019	-0-	-73090	-0-	1687	1	73728	3	Y	3346	3590	0		455
						923	4	3681	9						
06	100380 X	73995	-0-	-26385	-0-	1649	1	67831	3	Y	3097	3045	0		507
						1108	4	3407	9						
07	103726 X	69408	-0-	-34318	-0-	1662	1	64008	3	Y	2886	3000	0		393
						563	4	3175	9						
08	84723 X	64373	-0-	-20350	-0-	1543	1	59061	3	Y	2757	2830	0		320
						736	4	3033	9						
09	77610 X	55631	-0-	-21979	-0-	1456	1	51253	3	Y	2005	1929	0		396
						716	4	2206	9						
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295758		COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793					
04	89280 X	52883	-0-	-36397	-0-	1907	1	43867	3	Y	4243	4058	0		913
						2442	4	4667	9						
05	92256 X	59419	-0-	-32837	-0-	1189	1	52215	3	Y	4812	5082	0		643
						722	4	5293	9						
06	77520 X	54979	-0-	-22541	-0-	1166	1	48180	3	Y	4328	4263	0		708
						872	4	4761	9						
07	80104 X	52249	-0-	-27855	-0-	1184	1	45678	3	Y	4489	4586	0		611
						449	4	4938	9						
08	60140 X	48675	-0-	-11465	-0-	1099	1	42269	3	Y	4294	4407	0		498
						584	4	4723	9						
09	57660 X	42954	-0-	-14706	-0-	1056	1	37342	3	Y	3616	3399	0		715
						578	4	3978	9						
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5		WELL #: F 5H		RRCID -> 295759		COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107					
04	144480 X	71995	-0-	-72485	-0-	2663	1	60668	3	Y	4064	3771	0		875
						4194	4	4470	9						
05	149296 X	83725	-0-	-65571	-0-	1736	1	75997	3	Y	4267	4570	0		572
						1298	4	4694	9						
06	102300 X	77182	-0-	-25118	-0-	1695	1	69771	3	Y	3777	3731	0		618
						1561	4	4155	9						
07	103478 X	73183	-0-	-30295	-0-	1727	1	66422	3	Y	3844	3939	0		523
						806	4	4228	9						
08	86583 X	68598	-0-	-17985	-0-	1621	1	62087	3	Y	3482	3601	0		404
						1060	4	3830	9						
09	81180 X	59675	-0-	-21505	-0-	1525	1	53717	3	Y	3095	2887	0		612
						1028	4	3405	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 295848		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016		PERF.12889 - 19861						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

04		422850 X	241440	-0-	-181410	-0-	10843	1	225960	3	Y	4215	3855	0		907
							4637	9								
05		436945 X	247895	-0-	-189050	-0-	10380	1	232660	3	Y	4414	4750	0		571
							4855	9								
06		422850 X	220953	-0-	-201897	-0-	8700	1	208613	3	Y	3309	3338	0		542
							3640	9								
07		201242 X	201242	-0-	-0-	-0-	8363	1	190369	3	Y	2282	2513	0		311
							2510	9								
08		291400 X	170959	-0-	-120441	-0-	9062	1	159684	3	Y	2012	2089	0		234
							2213	9								
09		241440 X	165133	-0-	-76307	-0-	9818	1	152702	3	Y	2375	2140	0		469
							2613	9								

STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 295883		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016		PERF.12932 - 19901						
04		415110 X	231170	-0-	-183940	-0-	10375	1	216191	3	Y	4185	3733	0		901
							4604	9								
05		240794 X	240794	-0-	-0-	-0-	10094	1	226243	3	Y	4052	4429	0		524
							4457	9								
06		217667 X	217667	-0-	-0-	-0-	8572	1	205525	3	Y	3245	3238	0		531
							3570	9								
07		200341 X	200341	-0-	-0-	-0-	8340	1	189842	3	Y	1963	2227	0		267
							2159	9								
08		240808 X	172857	-0-	-67951	-0-	9209	1	162263	3	Y	1259	1380	0		146
							1385	9								
09		233040 X	157602	-0-	-75438	-0-	9449	1	146952	3	Y	1092	1022	0		216
							1201	9								

STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 295888		COMPL. DATE 03/25/2023		TOTAL DEPTH 13011		PERF.12862 - 19794						
04		460560 X	251519	-0-	-209041	-0-	11390	1	237353	3	Y	2524	2388	0		543
							2776	9								
05		266739 X	266739	-0-	-0-	-0-	11301	1	253304	3	Y	1940	2232	0		251
							2134	9								
06		259066 X	259066	-0-	-0-	-0-	10318	1	247396	3	Y	1229	1279	0		201
							1352	9								
07		265513 X	265513	-0-	-0-	-0-	11144	1	253676	3	Y	630	745	0		86
							693	9								
08		311333 X	217608	-0-	-93725	-0-	11661	1	205465	3	Y	438	473	0		51
							482	9								
09		259080 X	188818	-0-	-70262	-0-	11364	1	176740	3	Y	649	572	0		128
							714	9								

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2		WELL #: F 2H		RRCID -> 295938		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13717 - 23565						
04		213570 X	66888	-0-	-146682	-0-	2534	1	58170	3	Y	2926	2726	0		630
							2965	4								
05		154132 X	78102	-0-	-76030	-0-	1643	1	71803	3	Y	3399	3575	0		454
							917	4								
06		100560 X	72924	-0-	-27636	-0-	1624	1	66820	3	Y	3060	3013	0		501
							1114	4								
07		103912 X	70539	-0-	-33373	-0-	1701	1	65444	3	Y	2551	2705	0		347
							588	4								
08		84382 X	65675	-0-	-18707	-0-	1583	1	60582	3	Y	2490	2548	0		289
							771	4								
09		75690 X	55857	-0-	-19833	-0-	1463	1	51483	3	Y	1979	1877	0		391
							734	4								
									2177	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295953		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	261393	-0-	261393	261393		5479 1	224853 3	N	25930	23740 0		3010
							2538 4	28523 9					
09	14B2 EXT	205328	-0-	205328	466721		4448 1	178629 3	N	18049	17483 0		3567
							2397 4	19854 9					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295954		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 13462 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	379556	-0-	379556	379556		8130 1	333225 3	N	31308	28158 0		3634
							3762 4	34439 9					
09	14B2 EXT	420643	-0-	420643	800199		9256 1	371971 3	N	31559	28945 0		6237
							4701 4	34715 9					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 295955		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	270938	-0-	270938	270938		5365 1	221861 3	N	37462	34103 0		4349
							2504 4	41208 9					
09	14B2 EXT	184484	-0-	184484	455422		3886 1	156809 3	N	19825	20242 0		3918
							1981 4	21808 9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #: D 6H		RRCID -> 295956		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	207803	-0-	207803	207803		4153 1	171573 3	N	27401	24781 0		3181
							1936 4	30141 9					
09	14B2 EXT	155712	-0-	155712	363515		3283 1	132360 3	N	16636	16519 0		3288
							1769 4	18300 9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7		WELL #: D 7H		RRCID -> 296190		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317					
04	24300 X	12362	-0-	-11938	-0-		457 1	10194 3	Y	980	936 0		211
							633 4	1078 9					
05	25110 X	11847	-0-	-13263	-0-		236 1	10334 3	Y	1015	1097 0		129
							160 4	1117 9					
06	18510 X	11885	-0-	-6625	-0-		239 1	10151 3	Y	1171	1108 0		192
							207 4	1288 9					
07	19809 X	13608	-0-	-6201	-0-		298 1	11690 3	Y	1300	1315 0		177
							190 4	1430 9					
08	19096 X	13208	-0-	-5888	-0-		283 1	11542 3	Y	1095	1145 0		127
							178 4	1205 9					
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-		279 1	11137 3	Y	1068	984 0		211
							193 4	1175 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853															
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		83370 X	51176	-0-	-32194	-0-	1053	1	44899	3	Y	3727	3381	0	802
							1124	4	4100	9					
05		73346 X	47470	-0-	-25876	-0-	959	1	41982	3	Y	3618	3949	0	471
							549	4	3980	9					
06		70320 X	45054	-0-	-25266	-0-	970	1	39931	3	Y	3154	3109	0	516
							684	4	3469	9					
07		58497 X	43911	-0-	-14586	-0-	1006	1	38831	3	Y	3378	3434	0	460
							358	4	3716	9					
08		54901 X	42411	-0-	-12490	-0-	970	1	37136	3	Y	3472	3529	0	403
							486	4	3819	9					
09		51180 X	39544	-0-	-11636	-0-	994	1	34954	3	Y	2802	2651	0	554
							514	4	3082	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224															
04		83010 X	43477	-0-	-39533	-0-	914	1	38992	3	Y	2390	2147	0	514
							942	4	2629	9					
05		64976 X	42412	-0-	-22564	-0-	879	1	38451	3	Y	2360	2567	0	307
							486	4	2596	9					
06		58560 X	41057	-0-	-17503	-0-	904	1	37211	3	Y	2115	2076	0	346
							615	4	2327	9					
07		50065 X	40003	-0-	-10062	-0-	939	1	36219	3	Y	2293	2327	0	312
							323	4	2522	9					
08		47213 X	37364	-0-	-9849	-0-	878	1	33597	3	Y	2241	2293	0	260
							424	4	2465	9					
09		43470 X	33536	-0-	-9934	-0-	859	1	30222	3	Y	1842	1738	0	364
							429	4	2026	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471															
04		59606 X	59606	-0-	-0-	-0-	1281	1	54835	3	Y	2011	1824	0	433
							1278	4	2212	9					
05		61354 X	61354	-0-	-0-	-0-	1300	1	57115	3	Y	2039	2207	0	265
							696	4	2243	9					
06		57985 X	57985	-0-	-0-	-0-	1301	1	53825	3	Y	1820	1787	0	298
							857	4	2002	9					
07		69161 X	56594	-0-	-12567	-0-	1365	1	52723	3	Y	1864	1908	0	254
							456	4	2050	9					
08		65348 X	52017	-0-	-13331	-0-	1256	1	48296	3	Y	1706	1762	0	198
							588	4	1877	9					
09		59610 X	44923	-0-	-14687	-0-	1178	1	41624	3	Y	1411	1330	0	279
							569	4	1552	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126															
04		68370 X	12500	-0-	-55870	-0-	253	1	10794	3	Y	1124	1187	0	242
							217	4	1236	9					
05		53165 X	6511	-0-	-46654	-0-	120	1	5266	3	Y	973	1088	0	127
							55	4	1070	9					
06		48720 X	7320	-0-	-41400	-0-	141	1	5883	3	Y	1105	1051	0	181
							80	4	1216	9					
07		41137 X	7952	-0-	-33185	-0-	162	1	6300	3	Y	1312	1314	0	179
							47	4	1443	9					
08		42022 X	42022	-0-	-0-	-0-	962	1	37080	3	Y	3267	3067	0	379
							386	4	3594	9					
09		33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	851	1	30126	3	Y	2191	2137	0	433
							351	4	2410	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2 WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
M O	ALLOW 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	SHUT IN	50214	-0-	50214	50214	1856	1	41102	3	Y	4558	3577	0	981
						2242	4	5014	9					
05	SHUT IN	332648	-0-	332648	382862	6655	1	291359	3	Y	27864	25259	0	3586
						3984	4	30650	9					
06	673868 X	291006	-0-	-382862	-0-	6059	1	257441	3	Y	20811	20990	0	3407
						4614	4	22892	9					
07	305040 X	229452	-0-	-75588	-0-	6994	1	205281	3	Y	10411	12398	0	1420
						5725	4	11452	9					
08	305040 X	169503	-0-	-135537	-0-	7764	1	151950	3	Y	6919	7536	0	803
						2178	4	7611	9					
09	295200 X	100771	-0-	-194429	-0-	5018	1	89672	3	Y	4158	4139	0	822
						1507	4	4574	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
04	SHUT IN	44172	-0-	44172	44172	1619	1	37411	3	N	3753	2945	0	808
						1014	4	4128	9					
05	SHUT IN	306700	-0-	306700	350872	6201	1	271403	3	N	23076	20910	0	2974
						3712	4	25384	9					
*06	645774 X	294902	-0-	-350872	-0-	6193	1	263133	3	N	18964	18834	0	3104
						4716	4	20860	9					
*07	283464 X	246391	-0-	-37073	-0-	7510	1	220221	3	N	11101	12706	0	1499
						6449	4	12211	9					
*08	283464 X	170222	-0-	-113242	-0-	7824	1	152688	3	N	6747	7463	0	783
						2288	4	7422	9					
09	274320 X	99256	-0-	-175064	-0-	4958	1	88394	3	N	3958	3959	0	782
						1550	4	4354	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 13413 PERF. N/A														
04	SHUT IN	28485	-0-	28485	28485	970	1	22616	3	Y	3928	3083	0	845
						578	4	4321	9					
05	SHUT IN	205685	-0-	205685	234170	3924	1	171972	3	Y	25068	22682	0	3231
						2214	4	27575	9					
06	SHUT IN	158272	-0-	158272	392442	3169	1	134766	3	Y	16422	16965	0	2688
						2273	4	18064	9					
07	SHUT IN	107238	-0-	107238	499680	3141	1	92083	3	Y	8442	9990	0	1140
						2728	4	9286	9					
08	0 W	66274	-0-	66274	565954	2868	1	56375	3	Y	5616	6104	0	652
						853	4	6178	9					
09	0 W	43739	-0-	43739	609693	2069	1	37118	3	Y	3541	3493	0	700
						657	4	3895	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
04	SHUT IN	46895	-0-	46895	46895	1729	1	38705	3	Y	4442	3486	0	956
						1575	4	4886	9					
05	SHUT IN	321116	-0-	321116	368011	6402	1	280292	3	Y	27808	25185	0	3579
						3833	4	30589	9					
06	651767 X	283756	-0-	-368011	-0-	5861	1	249054	3	Y	22161	22112	0	3628
						4464	4	24377	9					
07	294624 X	227073	-0-	-67551	-0-	6817	1	200089	3	Y	13261	15081	0	1808
						5580	4	14587	9					
08	294624 X	160426	-0-	-134198	-0-	7249	1	142149	3	Y	8174	9033	0	949
						2037	4	8991	9					
09	285120 X	99350	-0-	-185770	-0-	4872	1	87311	3	Y	5182	5107	0	1024
						1467	4	5700	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5 WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13723 - 21530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	274320 X	NO RPT	-0-	-274320	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	283464 X	NO RPT	-0-	-283464	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	283464 X	241014	-0-	-42450	-0-	10969	1	214198	3	Y	11458	12250	0			1330
						3243	4	12604	9							
						6919	1	123518	3	Y	7033	6973	0			1390
						2187	4	7736	9							

BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

04	SHUT IN	33956	-0-	33956	33956	1215	1	28133	3	Y	3535	2774	0			761
						719	4	3889	9							
05	SHUT IN	219418	-0-	219418	253374	4368	1	191286	3	Y	19365	17631	0			2495
						2462	4	21302	9							
06	SHUT IN	168715	-0-	168715	422089	3497	1	148704	3	Y	12732	13143	0			2084
						2509	4	14005	9							
07	SHUT IN	127488	-0-	127488	549577	3618	1	111290	3	Y	8438	9372	0			1150
						3298	4	9282	9							
08	0 W	84357	-0-	84357	633934	3845	1	75120	3	Y	3868	4569	0			449
						1137	4	4255	9							
09	0 W	57881	-0-	57881	691815	2843	1	50804	3	Y	3031	2881	0			599
						900	4	3334	9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

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

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

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

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	18	1	1186	2	N	1561	1312	1			422
						1717	9									
05	2542 X	1163	-0-	-1379	-0-	314	2	849	9	N	772	947	1			247
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	401	610	1			38
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	390	188	1			240
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	526	1			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	363	1			309

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
MORRILL UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	273131	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11697	- 17349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	1 1	22 4	35 2	N	15	15 1		8
05		155 N	40	-0-	-115	-0-	25 1	17 9	15 9	N	14	14 1		8
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	70 1	185 2	185 2	N	80	80 1		8
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	1 4	88 9	39 9	N	35	35 1		8
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	49 1	39 9		N	130	130 1		8
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			8

MORRILL UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	273135	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11671	PERF.11777	- 17606	
04		660 N	362	-0-	-298	-0-	43 1	5 4	233 2	N	74	333 1		64
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	34 1	81 9	360 2	N	5			69
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	5 4	6 9	130 2	N	165			234
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	68 1	182 9		N	-0-			234
08		403 N	104	-0-	-299	-0-	1 4		67 9	N	61			295
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			295

MORRILL UNIT C				WELL #:	1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11721	- 17503	
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	33 1	7 4	335 2	N	46	183 1		85
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	222 2	222 2	N	6			91
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	3 4	7 9	94 2	N	52			143
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	27 1			N	5			148
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	57 9			N	-0-			148
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			148

WARWICK-ARTEMIS, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12760	- 19053	
WINDHAM A														
04		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				N	-0-			211
05		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				N	-0-	59 1		152
06		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				N	-0-			152
07		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-			152
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			152
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			152

MCCARN A				WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.13101	- 19953	
04		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1109 1	18 9	3486 2	Y	16			183
05		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	1623 1	13 9	7132 3	Y	12	187 1		8
06		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1551 1	18 9	2679 3	Y	16			24
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	764 1	8 9	3883 3	Y	7			31
08		9424 X	2533	-0-	-6891	-0-	2532 3		1 9	Y	1			32
09		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-				Y	NO RPT			32

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023										
MCCARN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13349	- 18750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		777 X	777	-0-	-0-	-0-	210	1	567	2	Y	-0-		52
05		748 X	748	-0-	-0-	-0-	128	1	620	3	Y	-0-	39 1	13
06		702 X	702	-0-	-0-	-0-	266	1	436	3	Y	-0-		13
07		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-		13
08		930 X	143	-0-	-787	-0-	143	3			Y	-0-		13
09		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		13

BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215	- 20002		
04		68310 X	53966	-0-	-14344	-0-	37	1	53307	2	N	565	565 1	2 8 1145
							622	9						
05		70587 X	40977	-0-	-29610	-0-	228	1	40307	3	N	402	563 1	1 8 983
							442	9						
06		68310 X	35023	-0-	-33287	-0-	245	1	34425	3	N	321	188 1	1 8 1115
							353	9						
07		60016 X	53140	-0-	-6876	-0-	113	1	52401	3	N	569	559 1	1 8 1124
							626	9						
*08		57288 X	46185	-0-	-11103	-0-	653	1	45053	3	N	435	564 1	2 8 993
							479	9						
09		53970 X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT		993

SKY CITY A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13300	- 21551		
04		87690 X	61863	-0-	-25827	-0-	1888	1	59166	2	Y	735	732 1	1192
							809	9						
05		88939 X	64191	-0-	-24748	-0-	112	1	63419	3	Y	600	725 1	1067
							660	9						
06		72450 X	55996	-0-	-16454	-0-	899	1	54734	3	Y	330	284 1	1113
							363	9						
07		74865 X	62730	-0-	-12135	-0-	1262	1	60839	3	Y	572	543 1	1142
							629	9						
08		69037 X	57243	-0-	-11794	-0-	300	1	56747	3	Y	178	199 1	1121
							196	9						
09		62130 X	NO RPT	-0-	-62130	-0-					Y	NO RPT		1121

SKY CITY A		WELL #:		2LH	RRCID ->	294254	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13201	- 23211		
04		100320 X	71726	-0-	-28594	-0-	1248	1	69608	2	Y	791	736 1	1839
							870	9						
05		103664 X	72439	-0-	-31225	-0-	1069	1	70466	3	Y	822	964 1	1697
							904	9						
06		80310 X	69519	-0-	-10791	-0-	303	1	68418	3	Y	725	650 1	1772
							798	9						
07		82987 X	68086	-0-	-14901	-0-	1164	1	66054	3	Y	789	772 1	1789
							868	9						
08		79205 X	66487	-0-	-12718	-0-	505	1	64854	3	Y	1025	1126 1	1688
							1128	9						
09		71730 X	NO RPT	-0-	-71730	-0-					Y	NO RPT		1688

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		1LH	RRCID -> 294271	COMPL. DATE 09/05/2022	TOTAL	DEPTH 13393	PERF.13433	- 20980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	69180 X	45819	-0-	-23361	-0-	311 1 263 9	45245 2	N	239	375 1		727	
05	71114 X	43203	-0-	-27911	-0-	695 1 229 9	42279 3	N	208	190 1		745	
06	52620 X	47361	-0-	-5259	-0-	903 1 276 9	46182 3	N	251	187 1		809	
07	54374 X	46684	-0-	-7690	-0-	1218 1 271 9	45195 3	N	246	377 1		678	
08	48949 X	42154	-0-	-6795	-0-	1398 1 222 9	40534 3	N	202	187 1		693	
09	47370 X	NO RPT	-0-	-47370	-0-			N	NO RPT			693	
BUMBLE BEE A		WELL #:		1LH	RRCID -> 294277	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 13087	PERF.13481	- 24548			
04	110040 X	97933	-0-	-12107	-0-	67 1 1247 9	96619 2	Y	1134	1081 1	5 8	1082	
05	88790 X	88790	-0-	-0-	-0-	492 1 1293 9	87005 3	Y	1175	1542 1	3 8	712	
06	83046 X	83046	-0-	-0-	-0-	579 1 1150 9	81317 3	Y	1045	1038 1	5 8	714	
07	110050 X	63861	-0-	-46189	-0-	135 1 862 9	62864 3	Y	784	689 1	2 8	807	
*08	108283 X	51649	-0-	-56634	-0-	727 1 736 9	50186 3	Y	669	756 1	2 8	718	
09	97920 X	NO RPT	-0-	-97920	-0-			Y	NO RPT			718	
BUMBLE BEE A		WELL #:		3LH	RRCID -> 294342	COMPL. DATE 02/14/2023	TOTAL	DEPTH 13173	PERF.14166	- 20017			
04	46200 X	36116	-0-	-10084	-0-	25 1 142 9	35949 2	Y	129	71 1	1 8	101	
05	35710 X	35710	-0-	-0-	-0-	200 1 201 9	35309 3	Y	183	189 1	1 8	94	
06	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	228 1 33 9	32049 3	Y	30	27 1		97	
07	47585 X	30017	-0-	-17568	-0-	64 1 168 9	29785 3	Y	153	151 1	1 8	98	
*08	42222 X	26577	-0-	-15645	-0-	377 1 182 9	26018 3	Y	165	184 1	1 8	78	
09	36120 X	NO RPT	-0-	-36120	-0-			Y	NO RPT			78	
BUMBLE BEE A		WELL #:		2LH	RRCID -> 294426	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL	DEPTH 12995	PERF.13322	- 19777			
04	72869 X	72869	-0-	-0-	-0-	50 1 991 9	71828 2	Y	901	654 1	4 8	991	
05	68209 X	68209	-0-	-0-	-0-	379 1 755 9	67075 3	Y	686	708 1	2 8	967	
06	62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	440 1 700 9	61851 3	Y	636	600 1	3 8	1000	
07	95108 X	41494	-0-	-53614	-0-	88 1 492 9	40914 3	Y	447	477 1	2 8	968	
*08	85064 X	80344	-0-	-4720	-0-	1127 1 1396 9	77821 3	Y	1269	1288 1	7 8	942	
09	72870 X	NO RPT	-0-	-72870	-0-			Y	NO RPT			942	

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		76140 X	47435	-0-	-28705	-0-		32	1	45843	2	Y	1418	1376	1	6	8		826
05		66123 X	42983	-0-	-23140	-0-		1560	9	235	1	Y	1094	1447	1	3	8		470
06		63990 X	43049	-0-	-20941	-0-		1203	9	296	1	Y	1046	1035	1	5	8		476
07		66123 X	40477	-0-	-25646	-0-		1151	9	85	1	Y	918	807	1	1	8		586
*08		49011 X	42990	-0-	-6021	-0-		1010	9	599	1	Y	975	1091	1	1	8		469
09		47430 X	NO RPT	-0-	-47430	-0-		1073	9			Y	NO RPT						469

KENEDY UNIT		WELL #:		1LH	RRCID ->	294944	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL DEPTH 12959	PERF.13343	- 19762						
04		128910 X	98236	-0-	-30674	-0-		2288	1	92429	2	Y	3199	2922	1				1122
05		128836 X	95349	-0-	-33487	-0-		3519	9	3647	1	Y	2630	3161	1				591
06		111270 X	88549	-0-	-22721	-0-		2893	9	2971	1	Y	2613	2467	1				737
07		114979 X	83626	-0-	-31353	-0-		2874	9	1623	1	Y	2245	2277	1				705
08		101308 X	75994	-0-	-25314	-0-		2470	9	1988	1	Y	2175	2379	1				501
09		98040 X	NO RPT	-0-	-98040	-0-		2393	9			Y	NO RPT						501

KENEDY UNIT		WELL #:		2LH	RRCID ->	294946	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL DEPTH 12955	PERF.13282	- 18986						
04		102600 X	73322	-0-	-29278	-0-		2103	1	69727	2	Y	1356	1220	1				891
05		102238 X	74257	-0-	-27981	-0-		1492	9	2679	1	Y	1635	1901	1				625
06		89940 X	68826	-0-	-21114	-0-		1799	9	2711	1	Y	1030	909	1				746
07		92938 X	66402	-0-	-26536	-0-		1133	9	2354	1	Y	1415	1486	1				675
08		79081 X	56659	-0-	-22422	-0-		1557	9	1595	1	Y	945	1020	1				600
09		73320 X	NO RPT	-0-	-73320	-0-		1040	9			Y	NO RPT						600

GRASSHOPPER THIELE A1		WELL #:		1H	RRCID ->	295045	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 12955	PERF.13166	- 19349						
04		123420 X	78986	-0-	-44434	-0-		3739	1	70151	2	Y	4633	4671	1				756
05		123287 X	74590	-0-	-48697	-0-		5096	9	2231	1	Y	4127	4245	1				638
06		90930 X	65869	-0-	-25061	-0-		4540	9	843	1	Y	3670	3678	1				630
07		93961 X	60030	-0-	-33931	-0-		4037	9	3443	1	Y	3570	3223	1				977
08		78461 X	55695	-0-	-22766	-0-		3927	9	1140	1	Y	3129	3214	1				892
09		75930 X	NO RPT	-0-	-75930	-0-		3442	9			Y	NO RPT						892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023												
GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219												
M O	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
04	122280 X	91594	-0-	-30686	-0-	1870	1	83305	2	Y	5835	1217
						6419	9					
05	123349 X	96544	-0-	-26805	-0-	1389	1	89013	3	Y	5584	1051
						6142	9					
06	84176 X	84176	-0-	-0-	-0-	2824	1	76236	3	Y	4651	1059
						5116	9					
07	94643 X	77494	-0-	-17149	-0-	2249	1	70214	3	Y	4574	1503
						5031	9					
08	95573 X	64534	-0-	-31039	-0-	3358	1	57502	3	Y	3340	1361
						3674	9					
09	92490 X	NO RPT	-0-	-92490	-0-					Y	NO RPT	1361
GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640												
04	95071 X	95071	-0-	-0-	-0-	3777	1	83305	2	Y	7263	710
						7989	9					
05	104594 X	87403	-0-	-17191	-0-	600	1	80535	3	Y	5698	347
						6268	9					
06	101220 X	80047	-0-	-21173	-0-	2211	1	72424	3	Y	4920	340
						5412	9					
07	110825 X	74156	-0-	-36669	-0-	1856	1	66703	3	Y	5088	312
						5597	9					
08	110825 X	68322	-0-	-42503	-0-	2489	1	60696	3	Y	4670	430
						5137	9					
09	95070 X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					Y	NO RPT	430
GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049												
04	81270 X	80763	-0-	-507	-0-	928	1	74536	2	Y	4817	1056
						5299	9					
05	81561 X	72021	-0-	-9540	-0-	4116	1	63581	3	Y	3931	708
						4324	9					
06	78930 X	62194	-0-	-16736	-0-	1595	1	57177	3	Y	3111	657
						3422	9					
07	83452 X	50656	-0-	-32796	-0-	2365	1	45639	3	Y	2411	663
						2652	9					
08	83452 X	46426	-0-	-37026	-0-	2455	1	41529	3	Y	2220	710
						2442	9					
09	80760 X	NO RPT	-0-	-80760	-0-					Y	NO RPT	710
GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781												
04	135396 X	135396	-0-	-0-	-0-	3158	1	127149	2	Y	4626	294
						5089	9					
05	131863 X	131863	-0-	-0-	-0-	5010	1	122922	3	Y	3574	29
						3931	9					
06	123387 X	123387	-0-	-0-	-0-	4482	1	114354	3	Y	4137	1
						4551	9					
07	122433 X	122433	-0-	-0-	-0-	5659	1	112342	3	Y	4029	1
						4432	9					
08	133300 X	116081	-0-	-17219	-0-	3320	1	108614	3	Y	3770	150
						4147	9					
09	129000 X	NO RPT	-0-	-129000	-0-					Y	NO RPT	150

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1LH		RRCID -> 296774		COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13173		-		22426				
04	SHUT IN	211544	-0-	211544	313475	145	1	207963	2	Y	3124	3011	1	16	8	328
05	490293 X	176818	-0-	-313475	-0-	3436	9	172414	3	Y	3117	3106	1	11	8	328
06	221400 X	179191	-0-	-42209	-0-	975	1	174997	3	Y	2680	2726	1	14	8	268
07	228780 X	131225	-0-	-97555	-0-	3429	9	128814	3	Y	1940	1982	1	3	8	223
*08	218581 X	104505	-0-	-114076	-0-	1246	1	100903	3	Y	1945	1182	1	4	8	982
09	211530 X	NO RPT	-0-	-211530	-0-	2948	9			Y	NO RPT					982
WELL #: 2LH		RRCID -> 296844		COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13265		-		22678				
04	SHUT IN	221893	-0-	221893	320856	151	1	217076	2	Y	4242	4037	1	19	8	434
05	505592 X	184736	-0-	-320856	-0-	4666	9	180579	3	Y	2851	2955	1	10	8	320
06	244170 X	158813	-0-	-85357	-0-	1021	1	155012	3	Y	2452	2331	1	12	8	429
07	252309 X	142033	-0-	-110276	-0-	3136	9	138708	3	Y	2752	2775	1	3	8	403
*08	229276 X	145719	-0-	-83557	-0-	1104	1	140909	3	Y	2517	2514	1	7	8	399
09	221880 X	NO RPT	-0-	-221880	-0-	2697	9			Y	NO RPT					399
WELL #: 3LH		RRCID -> 296863		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 13003		PERF.13396		-		18076				
04	SHUT IN	91527	-0-	91527	141693	63	1	90177	2	Y	1170	1136	1	5	8	77
05	230737 X	89044	-0-	-141693	-0-	1287	9	86782	3	Y	1610	1644	1	4	8	39
06	93180 X	84510	-0-	-8670	-0-	491	1	82163	3	Y	1602	1568	1	9	8	64
07	96286 X	74640	-0-	-21646	-0-	1771	9	74013	3	Y	425	467	1	3	8	19
*08	94581 X	73369	-0-	-21212	-0-	585	1	72057	3	Y	244	184	1	7	8	72
09	91530 X	NO RPT	-0-	-91530	-0-	1762	9			Y	NO RPT					72
WELL #: 2H		RRCID -> 298173		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12886		-		19879				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	81809 X	NO RPT	-0-	-81809	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #: 3H		RRCID -> 298174		COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL DEPTH 12974		PERF.12902		-		19945				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	96773 X	NO RPT	-0-	-96773	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #: 5H		RRCID -> 298175		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 12997		PERF.12980		-		20139				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	103443 X	NO RPT	-0-	-103443	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023								
WINDHAM A		WELL #:		4H	RRCID ->	298178	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	13067 - 20060
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
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		113680 X	NO RPT	-0-	-113680	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)				87222 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
SHANKLIN ENERGY CO, LLC				769281								
FOLEY		WELL #:		1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7424 - 7968
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (5900)				87479 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC				106449								
SEALE, SAM D. III		WELL #:		4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5898 - 5900
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (6000)				87479 165	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC				106449								
SEALE, SAM D.		WELL #:		1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5985 - 5990
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (6135)				87479 176	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC				106449								
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6115 - 6124
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (7100)				87479 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC				106449								
BROOKING, G. T.		WELL #:		45	RRCID ->	240758	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	7068 - 7072
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC		106449										
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	260	4	-0-	-256	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC		106449										
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781		
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	414	1	3404	2	N	-0-	-0-
						472	3					
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	336	1	3213	2	N	2	2
						464	3		2			
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	213	1	3208	2	N	-0-	2 1
						411	3					-0-
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	220	1	3233	2	N	-0-	-0-
						372	3					
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	233	1	3397	2	N	2	2
						398	3		2			
*09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	228	1	3231	2	N	-0-	2
						400	3					

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF. 13562 - 14202		
04	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	32	1	12337	2	N	109	188 1
						120	9					93
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	599	1	10688	2	N	149	187 1
						164	9					55
06	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9313	2	154	9	N	140	195
						485	2				-0-	195
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2				40	63
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	270	2	44	9	N	40	172 1
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	63

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDERXP LTD.		907320										
M&P RANCH LLC		WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4770 - 4779		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420

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

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)				87777	666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787									
WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	223777	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4390 - 4397
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

WELDERXP LTD.				907320					CNTY: LIVE OAK				
WILBURN-RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)				87778	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
SOUTHERN STATES				WELL #:	1	RRCID ->	265526	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5744 - 5770
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43

T-C (5600)				87875	666	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #:	60	RRCID ->	160794	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5577 - 5580
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TW (FRIO 5830)				88052	160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC				101344									
SCHUECH, IRMA "B"				WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017													

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

04	2220	X	453	-0-	-1767	-0-	365	1	88	2	N	-0-	-0-
05	2263	X	509	-0-	-1754	-0-	379	1	130	2	N	-0-	-0-
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	486	1	1412	2	N	-0-	-0-
07	2046	X	1603	-0-	-443	-0-	678	1	925	2	N	-0-	-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	543	1	1199	2	N	-0-	-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

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-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	3378	-0-	3378	B	3378	301	1	3077	2	Y	-0-	-0-
08	13465	X	10087	-0-	-3378	B	-0-		942	1	9145	2	-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	B	-0-		943	1	7879	2	-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

04	10390	X	10390	-0-	-0-	B	-0-		1359	1	9031	2	Y	-0-	71
05	9270	X	9270	-0-	-0-	B	-0-		1264	1	8006	2	Y	-0-	71
06	9793	X	9793	-0-	-0-	B	-0-		1407	1	8386	2	Y	-0-	71
07	5363	X	5320	-0-	-43	B	-0-		474	1	4846	2	Y	-0-	71
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	B	-0-						Y	-0-	71
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	B	-0-						Y	-0-	71

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
SHAY TRACT 3		WELL #:			RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017													

T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074	
04	4140 X	3030	-0-	-1110	B	-0-	396	1	2634	2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2098	-0-	-847	B	-0-	286	1	1812	2	Y	-0-	-0-
06	2670 X	2015	-0-	-655	B	-0-	290	1	1725	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	1547	-0-	-1584	B	-0-	138	1	1409	2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	1895	-0-	-1236	B	-0-	177	1	1718	2	Y	-0-	-0-
09	3030 X	2248	-0-	-782	B	-0-	240	1	2008	2	Y	-0-	-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	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-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014	
04	T. A.	4487	-0-	4487	B	17646	587	1	3900	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	3747	-0-	3747	B	21393	507	1	3214	2	Y	24	24
06	24722 X	3329	-0-	-21393	B	-0-	478	1	2851	2	Y	-0-	24
07	8866 X	2693	-0-	-6173	B	-0-	240	1	2453	2	Y	-0-	24
08	4867 X	3326	-0-	-1541	B	-0-	311	1	3015	2	Y	-0-	24
09	4500 X	2673	-0-	-1827	B	-0-	286	1	2387	2	Y	-0-	24

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1	RRCID ->	212604	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5148 - 5160	
04	11580 X	6142	-0-	-5438		-0-	803	1	5339	2	Y	-0-	-0-
05	11966 X	8636	-0-	-3330		-0-	1177	1	7459	2	Y	-0-	-0-
06	11580 X	7025	-0-	-4555		-0-	1009	1	6016	2	Y	-0-	-0-
07	10168 X	9751	-0-	-417		-0-	869	1	8882	2	Y	-0-	-0-
08	9576 X	9576	-0-	-0-		-0-	895	1	8681	2	Y	-0-	-0-
09	8370 X	7308	-0-	-1062		-0-	781	1	6527	2	Y	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
M	O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	11670 #	8525	-0-	-3145	-0-	1115	1	7410	2	Y	-0-					-0-
05	12059 #	8564	-0-	-3495	-0-	1168	1	7396	2	Y	-0-					-0-
06	10110 #	7489	-0-	-2621	-0-	1076	1	6413	2	Y	-0-					-0-
07	10447 #	3393	-0-	-7054	-0-	303	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	10323 #	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:	1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4641 - 4647		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:	3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	4310 - 4324		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TELFERNER, EAST (4600)		88733 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DEAN		WELL #:	7	RRCID ->	291525	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4413 - 4416		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO)		88733 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DEAN		WELL #:	6	RRCID ->	288119	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	4420 - 4422		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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-

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		
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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-

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		
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 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		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09		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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3694 - 3696					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
TERRELL, ETNA 'B'		WELL #: 5W		RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3348 - 3368					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		712336													
TERRELL, ETNA 'B'		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2714 - 2780					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MARKS		WELL #:		1 R	RRCID ->	256617	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	3804 - 3884
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
TERRELL, ETTA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	3945 - 3950
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHODE, D.W.		WELL #:		2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1788 - 1794
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY		905005										
REAGAN, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5815
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAM (WILCOX 6900)		89052 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DEGUELLO OPERATING LLC		210225											
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 293876		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961					
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
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			130
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
RISER A		222023											
		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674					
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			62
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	62 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/24/2024			

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANGER ESTATE		222023											
		WELL #: 7		RRCID -> 294713		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542					
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39 1	65 2	Y	32				77
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	35 9		Y	-0-				77
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	20 1	40 2	Y	4	77 1			4
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	4 9		Y					
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18 1	19 2	Y	-0-				4
						33 1	80 2	Y	1				5
						1 9							
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	77 1	162 2	Y	68	73 1			-0-
						75 9							

SIMS, JIM		784151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HINES, E. A.		222023											
		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	1		N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	1		N	-0-			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

OIL AND GAS DIVISION

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

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210		
SIMONS, T. K.												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858		
MENEFFEE												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324		
FENNER UNIT												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328		
HENDERSON, ET AL GAS UNIT												
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BORCHERS A19		767534		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276		
BORCHERS A114												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33

BORCHERS A114		416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BORCHERS A114		767534		WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938		
04	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	60 1	923 3	N	-0-		4
05	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	62 1	603 3	N	-0-		4
06	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	60 1	528 3	N	-0-		4
07	806 N	742	-0-	-0-	B	-64	50 1	692 3	N	-0-		4
08	651 N	314	-0-	-0-	B	-337	54 1	260 3	N	-0-		4
09	600 N	556	-0-	-0-	B	-44	56 1	500 3	N	-0-		4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328				
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
04	2580 X	1931	-0-	-649	-0-	1931	2		N	-0-	-0-	
05	2325 N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2		N	-0-	-0-	
06	2490 N	1778	-0-	-712	-0-	1778	2		N	-0-	-0-	
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-	-0-	
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-	-0-	
*09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-	-0-	

HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125			
04	1680 X	1467	-0-	-213	-0-	1467	2		N	-0-	-0-
05	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2		N	-0-	-0-
06	1680 N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
07	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	-0-
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259			
MENNING A-129		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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				
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-	11
05	527 N	408	-0-	-119	-0-	34	1	374	2	Y	-0-	11
06	720 N	548	-0-	-172	-0-	51	1	497	2	Y	-0-	11
07	527 N	293	-0-	-234	-0-	51	1	242	2	Y	-0-	11
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	2	Y	-0-	11
09	540 N	353	-0-	-187	-0-	45	1	308	2	Y	-0-	11

JACOBS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 276118		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

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

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

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

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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	442 1	7115 2	N	-0-	-0-
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	359 1	3929 2	N	-0-	-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	57 1	557 2	N	-0-	-0-
07	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	290 1	1364 2	N	-0-	-0-
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	203 1	2529 2	N	-0-	-0-
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	78 1	530 2	N	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
CARPENTER WELL #: 218491 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105

RECLASSIFIED TO OIL 07/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
LOONEY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	294995	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9484 - 9511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		36600	33971	-0-	-2629 B	109138	241 1	33023 2	N	643	791 1	150
							707 9					
05		39401	29083	-0-	-10318 B	98820	203 1	28192 2	N	625	581 1	194
							688 9					
06		38130	29447	-0-	-8683 B	90137	213 1	28533 2	N	637	575 1	256
							701 9					
07		39401	27809	-0-	-11592 B	78545	27182 2	627 9	N	570	582 1	244
08		37076	26666	-0-	-10410 B	68135	26040 2	626 9	N	569	572 1	241
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				68135								
09		33960	24654	-0-	-9306 B	58829	24100 2	554 9	N	504	575 1	170

PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
KELLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708

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

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

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

THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC				589978								
SCOTT			WELL #:	1	RRCID ->	188206	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	8822 - 8916

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

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

THREE RIVERS (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC												
SCHULZ 2H GAS UNIT												
89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
073059												
WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
04		2970 X	1932	-0-	-1038	-0-	30	2	1902	3	N	-0-
05		3069 X	1972	-0-	-1097	-0-	121	2	1851	3	N	-0-
06		2970 X	1756	-0-	-1214	-0-	2	2	1754	3	N	-0-
07		2697 X	2302	-0-	-395	-0-	33	2	2269	3	N	-0-
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	964	2	2520	3	N	-0-
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	345	2	2826	3	N	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836												
04		3420 X	3283	-0-	-137	-0-	51	2	3232	3	N	-0-
05		3534 X	3202	-0-	-332	-0-	197	2	3005	3	N	-0-
06		3210 X	3024	-0-	-186	-0-	3	2	3021	3	N	-0-
07		3379 X	3331	-0-	-48	-0-	48	2	3283	3	N	-0-
08		3379 X	2956	-0-	-423	-0-	818	2	2138	3	N	-0-
09		3270 X	2897	-0-	-373	-0-	315	2	2582	3	N	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
04		6750 X	5918	-0-	-832	-0-	92	2	5826	3	N	-0-
05		6975 X	5696	-0-	-1279	-0-	350	2	5346	3	N	-0-
06		6750 X	6581	-0-	-169	-0-	7	2	6574	3	N	-0-
07		6820 X	2960	-0-	-3860	-0-	43	2	2917	3	N	-0-
08		6107 X	1432	-0-	-4675	-0-	396	2	1036	3	N	-0-
09		6570 X	1046	-0-	-5524	-0-	114	2	932	3	N	-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	2	298	3	N	-0-
05		403 N	308	-0-	-95	-0-	19	2	289	3	N	-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		3	N	-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	4	2	304	3	N	-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	83	2	218	3	N	-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	32	2	261	3	N	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	27	2	1709	3	N	-0-
05		2015 N	1775	-0-	-240	-0-	109	2	1666	3	N	-0-
06		1740 N	1106	-0-	-634	-0-	1	2	1105	3	N	-0-
07		1798 N	1122	-0-	-676	-0-	16	2	1106	3	N	-0-
08		1767 N	897	-0-	-870	-0-	248	2	649	3	N	-0-
09		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	114	2	937	3	N	-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	20	2	1272	3	N	-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	77	2	1183	3	N	-0-
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1	2	1240	3	N	-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	19	2	1273	3	N	-0-
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	350	2	916	3	N	-0-
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	129	2	1058	3	N	-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)																	
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																	
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638																	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094																	
04	3810	X	1661	-0-	-2149	-0-	26	2	1635	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	201	2	3076	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	1249	-0-	-2561	-0-	1	2	1248	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	1388	-0-	-2208	-0-	20	2	1368	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	1388	-0-	-1898	-0-	384	2	1004	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	1684	-0-	-1496	-0-	183	2	1501	3	N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287																	
04	2280	N	1347	-0-	-933	-0-	21	2	1326	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1280	-0-	-1014	-0-	79	2	1201	3	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1	2	1381	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	153	47	2	3206	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	9918	-0-	6818	6971	2744	2	7174	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3964	-0-	964	7935	431	2	3533	3	N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768																	
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	5	2	328	3	N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	2	301	3	N	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3		3	N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	4	2	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	84	2	220	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408																	
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	41	2	2593	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	141	2	2153	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2	2	2142	3	N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	36	2	2464	3	N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	662	2	1729	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	235	2	1925	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558																	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497																	
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	2	41	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	2	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	3	N	-0-					-0-

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

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
MCNEILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	13376	- 15906		
04	2400 N	347	-0-	-2053	-0-		5	2	342	3	N	-0-			-0-
05	899 N	316	-0-	-583	-0-		19	2	297	3	N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		1	2	539	3	N	-0-			-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		26	2	1733	3	N	-0-			-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		646	2	1688	3	N	-0-			-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-		88	2	719	3	N	-0-			-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
HOFFER		WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353	- 1357		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOSLEY OIL & GAS INC				100645											
MOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8614	- 8624		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12

LGDC CORPORATION				500227											
FOSTERS		WELL #:			RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8294	- 8314		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018															

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC SWD		WELL #:	1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502 PERF. 2970 - 3010	
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	178849	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8854 - 8858	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC		WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720 PERF. 8954 - 8988	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			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-

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6330 X	5980	-0-	-350	-0-	627	1	5347	3	Y	5	56	1			127
05	6541 X	5777	-0-	-764	-0-	626	1	5148	3	Y	3					130
06	6030 X	5269	-0-	-761	-0-	455	1	4812	3	Y	2					132
07	6231 X	6109	-0-	-122	-0-	558	1	5551	3	Y	-0-					132
08	6169 X	5869	-0-	-300	-0-	544	1	5324	3	Y	1					133
09	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	540	1	5355	3	Y	33	63	1			103

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

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	AMT	BALANCE	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
SCHREINER, K.W.				WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842	-	9888	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REMORA OPERATING, LLC				701613												
TOM LYNE				WELL #:	3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10802	-	10813	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)				90508 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
AWP OPERATING COMPANY				038889												
TULLIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

TULLIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207	-	2212	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
T.K.E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3110	-	3140	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		//CONT.//		90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
TULLIS 216		WELL #:		3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR				90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 - 5644
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-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 - 5606
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705 - 5710
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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (2050)				90534 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2063 - 2069
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 - 2866
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (3100)				90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3124 - 3128
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-

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

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 279870		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 3244 - 3248		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 41		RRCID -> 281173		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3324 - 3330		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

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. 3804 - 3904		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

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
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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3572 - 3578
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3600 - 3790
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3518 - 3528
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	3528 - 3550
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3900)		90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 62		RRCID -> 004415		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630				
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #: 3G		RRCID -> 250402		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2024													

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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179 - 4196		
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		76		135290		N/A		4500		4173 - 4189			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		78		136550		07/03/1990		4670		4175 - 4178			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		90		136936		08/27/1990		4500		4120 - 4139			
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122				
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4172 - 4188	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4155 - 4170	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894 PERF. 4113 - 4128	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4167 - 4184	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4109 - 4124	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 43		RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4139 - 4158	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 42-U		RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4170 - 4190	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192	
M	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
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-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139	
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204				
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132				
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 6215		PERF. 4196 -		4202		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4829 -		4840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 -		483		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011			TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 -		4883		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 -		4722		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID -> 223466		COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3865 -		3925		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	-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	AMT	CODE	BALANCE
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 50		RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4810 - 4822			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 26		RRCID -> 163135		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 4848 - 4864			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2024									
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 4923 - 4930			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 35		RRCID -> 176646		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 4901 - 4906			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4868 - 4874			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958
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-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)			90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4922 - 4928			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (4950)			90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 13	RRCID ->	036882	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	5371	PERF.	4923 - 4933			
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-
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A			
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-

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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	Y	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	83	1	16	2	Y	-0-
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	50	1	3	2	Y	-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	5	1	3	2	Y	-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	21	1	4	2	Y	-0-
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2024							

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	11/08/2022	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3400 - 3430
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:	13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:	10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230
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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2024												

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538	
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
M	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534	700	ASSOCIATED			49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 -	5423			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 -	5429			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 -	5436			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534	725	ASSOCIATED			SALVAGE				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 -	5464			
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-			

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5588 -	5596			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534	733	ASSOCIATED			49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 -	5592			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) //CONT.// 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314							
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
BARCO OIL & GAS CO.		049170							
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
DINCANS, A. T. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	175969	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8722 - 8732							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
TITTLER		076791														
		WELL #:	2	RRCID ->	277478	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9206 PERF. 9030 - 9055							
04	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	20595	2	300	9	N	273	330	1			109
05	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	21060	2	262	9	N	238	172	1			175
06	20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	20272	2	284	9	N	258	353	1			80
07	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	20569	2	298	9	N	271	177	1			174
08	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	20590	2	287	9	N	261	178	1			257
09	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	19542	2	255	9	N	232	354	1			135

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513 PERF. 9298 - 9314							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FULLER, ANCIL T.		288583														
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #:	3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600 PERF. 8219 - 8228							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
09	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					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709				N	NO RPT			-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					
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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		093620											
		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891					
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
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2626	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-		-0-
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197 PERF. 3138 - 3143			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ROBINSON		WELL #:	5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3108 - 3112			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 3126 - 3131			
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-		-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-		-0-
08	496	N	330	-0-	-166	-0-	330 2		N	-0-		-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL, CLAUDIA		WELL #:	2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3163 - 3170			
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143 2		N	-0-		-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3131 - 3137			
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-		-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402 2		N	-0-		-0-
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329 2		N	-0-		-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3258 - 3262			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
DAHCO OPERATING, LLC				197345									
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3432 - 3436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3300 X	2093	-0-	-1207	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
05		3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
06		2880 X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
08		2170 X	1983	-0-	-187	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
09		2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1748	2		N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ROTH, ROSA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529 - 7536	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL				WELL #:	1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WTU HALL				WELL #:	5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7524 - 7530	
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	135	1	65	3	N	-0-	-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	3	N	-0-	-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	54	1	79	3	N	-0-	-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	283	1	264	3	N	-0-	-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	279	1	318	3	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)				91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620									
WTU ROBINSON				WELL #:	5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8000 - 8022	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	N	-0-	40
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	3	N	-0-	40
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	25	1	34	3	N	-0-	40
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	29	1	27	3	N	-0-	40
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	26	1	30	3	N	-0-	40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

WTU-GILL				WELL #:	1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8210 - 8216	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	N	-0-	89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	89
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
STAUSS-NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBINSON		WELL #: 1B		RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				24

STAUSS-NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-	-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							
04	300 #	60	-0-	-240	B	-813	60	2		N	-0-				-0-
05	372 #	307	-0-	-65	B	-878	307	2		N	-0-				-0-
06	360 #	529	-0-	169	B	-709	529	2		N	-0-				-0-
07	341 #	379	-0-	38	B	-671	379	2		N	-0-				-0-
08	310 #	370	-0-	60	B	-611	370	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-329	CANCELLED UNDERAGE ->		-282								
09	540 # NO RPT	-0-	-0-	-540	B	-869				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		11 #	1	-0-	-10 B	-101	1 2	N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-132		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-162		N	-0-			-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1 B	-163		N	-0-			-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1 B	-164		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-84	CANCELLED	UNDERAGE ->	-80					
09		1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-85		N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
STAUSS		WELL #:		2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-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-

TULETA, WEST (3300)				91685 767	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE		
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.				814691								
STOLTZFUUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
DONAHUE		WELL #:		1	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	3277 - 3282
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570)				91685 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
ENGELKING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	9524 - 9538
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WTU HALL												
		WELL #:		4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9580
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	40 1	20 3	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	26 1	24 3	N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			109
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			109
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			109
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			109
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

TULSITA-WILCOX (LULING)		//CONT.// 91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #: 6		RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	372	-0-	372	7815	19 1	350 3	Y	3	3 1	18
05	DLQ G-10	365	-0-	365	8180	3 9					18
06	DLQ G-10	400	-0-	400	8580	19 1	346 3	Y	-0-		18
						21 1	378 3	Y	1		19
						1 9					
07	DLQ G-10	455	-0-	455	9035	26 1	428 3	Y	1	3 1	17
						1 9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9035			Y	NO RPT		17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9035			Y	NO RPT		17
NPU (SPIELHAGAN -A2)		WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
NPU (PORTER -4L)		WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068			
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72 1	1314 3	N	1	1 1	20
						1 9					
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	100 1	1843 3	N	2		22
						2 9					
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	96 1	1725 3	N	1		23
						1 9					
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48 1	789 3	N	1	1 1	23
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)		91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
RAY, GEORGE A.		WELL #: 103 F		RRCID -> 221626		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		16
NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270			
04	7500	5463	-0-	-2037 B	38740	283 1	5148 3	N	29	29 1	-0-
						32 9					
05	7750	5834	-0-	-1916 B	36824	300 1	5522 3	N	11		11
						12 9					
06	7500	5680	-0-	-1820 B	35004	300 1	5367 3	N	12		23
						13 9					
07	7750	6007	-0-	-1743 B	33261	342 1	5648 3	N	15	28 1	10
						17 9					
08	5611 #	NO RPT	-0-	-5611 B	27650			N	NO RPT		10
09	5460 #	NO RPT	-0-	-5460 B	22190			N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)			91775 249		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
NPU (RAY 106)			WELL #: 41 C		RRCID -> 219831			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	T. A.	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-

NPU (PORTER 6)			WELL #: 42		RRCID -> 287757			COMPL. DATE 07/20/2019			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
NPU (RAY -7)			WELL #: 32		RRCID -> 033901			COMPL. DATE 04/26/1930			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	7830 X	7480	-0-	-350	-0-	385	1	7021	3	N	67	67	1	15
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	74	9	397	1	N	15			30
06	8850 X	7240	-0-	-1610	-0-	17	9	382	1	N	15			45
07	8463 X	7281	-0-	-1182	-0-	17	9	414	1	N	28	66	1	7
08	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	31	9			N	NO RPT			7
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			7

NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127			COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
 N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	316 N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	289	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	10					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	10	1			11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 - 10112	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9020 - 9107	
04	14B2 EXT	68	-0-	68	1147	4 1	64 3	N		-0-			2
05	14B2 EXT	72	-0-	72	1219	4 1	68 3	N		-0-			2
06	1314 X	95	-0-	-1219	-0-	5 1	90 3	N		-0-			2
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N		1	1 1		2
						1 9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	55 1	1001 3	N		12	12 1		7
						13 9							
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	86 1	1581 3	N		2			9
						2 9							
06	1050 N	645	-0-	-405	-0-	34 1	605 3	N		5			14
						6 9							
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	629 3	N		6	11 1		9
						7 9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082
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
04	14B2 EXT	113	-0-	113	1495	6 1	106 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	14B2 EXT	65	-0-	65	1560	3 1	62 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	1610	3 1	47 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	1734	7 1	116 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1734			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1734			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.// 91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 108		RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984						
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	155	1	2833	3	N	28	28	1	29
						31	9							
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	3	N	5			34
						6	9							
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	169	1	3021	3	N	4			38
						4	9							
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2639	3	N	5			43
						6	9							
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			43
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			43

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990						
04	810 N	382	-0-	-428	-0-	20	1	359	3	N	3	3	1	9
						3	9							
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	1			10
						1	9							
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	1			11
						1	9							
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	2	3	1	10
						2	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)			91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
NPU (MUDD, O J -1)			WELL #:	16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6846 - 6854	
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NPU (PORTER -3)			WELL #:	18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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-

NPU (SPIELHAGEN -A1)			WELL #:	20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4382 - 4468	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	
04	14B	DENY	25	-0-	25	367	1 1	24 3	N	-0-		1
05	14B	DENY	36	-0-	36	403	2 1	34 3	N	-0-		1
06	14B	DENY	38	-0-	38	441	2 1	35 3	N	1		2
							1 9					
07	14B2	EXT	51	-0-	51	492	5 1	45 3	N	1		3
							1 9					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	492			N	NO RPT		3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	492			N	NO RPT		3

NPU (RAY -5)			WELL #:	22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 - 6819	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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-

NPU (RAY -12)			WELL #:	23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 - 6816	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD						
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131																
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992										TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 - 6835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 - 6782				
04	3000 N	1183	-0-	-1817	4754	61 1	1112 3	Y	9	9 1	17					
05	3100 N	1244	-0-	-1856	2898	10 9	1178 3	Y	2		19					
06	3000 N	1220	-0-	-1780	1118	64 1	1152 3	Y	4		23					
07	2416 N	1298	-0-	-1118	-0-	4 9	1220 3	Y	4	9 1	18					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74 1			Y	NO RPT	18					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			Y	NO RPT	18					

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852				
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	2	2 1	22					
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 9	150 3	Y	-0-		22					
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	8 1	96 3	Y	1		23					
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	1	2 1	22					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT	22					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT	22					

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
07	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-					

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
07	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-					

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997										TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
07	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-					

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

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

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

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-

TULSITA-WILCOX (7,900)			91775 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
NPU (MUDD, O.J. - 2)			WELL #: 38		RRCID -> 219850			COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7978 - 7987			
M	O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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-	

NPU (O A MUDD 6A)			WELL #: 59		RRCID -> 233417			COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

NPU (O.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55		RRCID -> 257879			COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8019 - 8025			
04	900	X	793	-0-	-107 B	-0-	40	1	735	3	N	16	16	1	16
							18	9							
05	713	X	193	-0-	-520 B	-0-	10	1	183	3	N	-0-			16
06	2100	X	18	-0-	-2082 B	-0-	1	1	11	3	N	5			21
							6	9							
07	15	X	15	-0-	-0- B	-0-	3	3	12	9	N	11	16	1	16
08	806	X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT			16
09	780	X	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT			16

TULSITA-WILCOX (8000)			91775 810		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
NPU (O.J. MUDD 3)			WELL #: 61		RRCID -> 257803			COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561				N	-0-			31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561				N	-0-			31	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	561				N	NO RPT			31	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31	

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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TYNAN (2520)			92214 740		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BEE					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479												
TOM, BETTY			WELL #: 1		RRCID -> 143157			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (3600)			92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774								
MIDWAY			WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3756 - 3762
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TYNAN, EAST (FRIO 4800)			92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774								
JOSTES			WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4801 - 4804
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MENGERS, WILBER			WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4808 - 4811
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4806 - 4818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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										
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2287 - 2296			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2251 - 2263			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-	

UNA WEST (4250)				92408 601	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
ANAQUA OPERATING COMPANY LP				101105												
ZORILLA-MALONE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5240	-	5280	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

UNA WEST (6700)				92408 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC				628108												
JONES, F. E.				WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6690	-	6698	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
 MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

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

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 R & S SERVICES 687500
 DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

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

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MONTEREY OIL COMPANY 577320
 PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

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

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

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
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022											

VIDAURI, WEST (4800)		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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2895 - 2900
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.		003648								
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF. 3244 - 3252
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
BUJNOCH		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 3250 - 3253
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
KOLAR, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11775 - 12252
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED		//CONT.// 93777 664 //CONT.// 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	3840 X	3675	-0-	-165	-0-	99	1	3456	3	Y	109	108	1	32
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	120	9	3475	3	Y	118	108	1	42
06	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	804	1	2963	3	Y	121	132	1	31
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	130	9	3412	3	Y	120	131	1	20
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	688	1	3338	3	Y	108	107	1	21
09	3960 X	3790	-0-	-170	-0-	133	9	2942	3	Y	66	80	1	7
						640	1							
						132	9							
						706	1							
						119	9							
						775	1							
						73	9							

KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614					
04	4170 X	3799	-0-	-371	-0-	102	1	3563	3	Y	122	121	1	37
05	4371 X	4259	-0-	-112	-0-	134	9	3341	3	Y	133	121	1	49
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	772	1	3359	3	Y	136	149	1	36
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	146	9	3572	3	Y	134	148	1	22
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	779	1	3491	3	Y	122	120	1	24
09	4140 X	4089	-0-	-51	-0-	150	9	3172	3	Y	74	90	1	8
						669	1							
						147	9							
						738	1							
						134	9							
						836	1							
						81	9							

KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491					
04	4290 X	2859	-0-	-1431	-0-	76	1	2664	3	Y	108	108	1	25
05	5084 X	3945	-0-	-1139	-0-	119	9	3124	3	Y	89	81	1	33
06	4920 X	3517	-0-	-1403	-0-	723	1	2745	3	Y	123	132	1	24
07	5084 X	3966	-0-	-1118	-0-	98	9	3227	3	Y	122	131	1	15
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	637	1	3346	3	Y	108	107	1	16
09	3810 X	3353	-0-	-457	-0-	135	9	2593	3	Y	70	80	1	6
						605	1							
						134	9							
						707	1							
						119	9							
						683	1							
						77	9							

KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653					
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	36	1	1243	3	Y	55	54	1	23
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	61	9	1162	3	Y	61	54	1	30
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	306	1	1060	3	Y	58	66	1	22
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	67	9	1126	3	Y	57	66	1	13
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	245	1	1173	3	Y	54	53	1	14
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	9	1079	3	Y	31	40	1	5
						212	1							
						63	9							
						248	1							
						59	9							
						284	1							
						34	9							

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396											
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				
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	
04	3000 N	2366	-0-	-634	1669	61	1	2126	3	Y	163	162 1	40
05	3100 N	2861	-0-	-239	1430	179	9	2167	3	Y	175	161 1	54
06	3000 N	2574	-0-	-426	1004	193	9	1925	3	Y	184	198 1	40
07	3100 N	2701	-0-	-399	605	202	9	2106	3	Y	182	197 1	25
08	3100 N	2639	-0-	-461	144	395	1	2032	3	Y	162	160 1	27
*09	2691 N	2547	-0-	-144	-0-	200	9	1927	3	Y	102	120 1	9
						429	1						
						178	9						
						508	1						
						112	9						

KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	3	Y	82	81 1	25
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	90	9	2364	3	Y	89	81 1	33
06	3000 N	3007	-0-	7	7	547	1	2360	3	Y	90	99 1	24
07	3100 N	3456	-0-	356	363	98	9	2827	3	Y	90	99 1	15
08	3676 X	3313	-0-	-363	-0-	548	1	2662	3	Y	81	80 1	16
09	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	99	9	2226	3	Y	50	60 1	6
						562	1						
						89	9						
						587	1						
						55	9						

NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739				
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396											
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A				
DOPSLAUF		WELL #: 2											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	-0-	-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP APPLING FARMS		521516														
WELL #:		1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELDERXP LTD. GILLIGAN		907320														
WELL #:		1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC CLARK GAS UNIT		273611														
WELL #:		1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT		273611														
WELL #:		1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL & GAS INC BUCH GAS UNIT		100645														
WELL #:		1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	7406 -	9690
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

VOELKEL				WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9575 -	9590
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GREEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9660 -	9700
04	11700 X	11672	-0-	-28	-0-	11448	3	224	9	N	204	261	1	16
05	11563 X	11296	-0-	-267	-0-	11102	3	194	9	N	176	173	1	19
06	11100 X	10502	-0-	-598	-0-	10314	3	188	9	N	171	172	1	18
07	12059 X	10421	-0-	-1638	-0-	10230	3	191	9	N	174	175	1	17
08	12059 X	10563	-0-	-1496	-0-	10420	3	143	9	N	130	118	1	29
09	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11658	3	270	9	N	245	242	1	32

LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 -	9684
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SINAST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 -	9745
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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

R. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 -	9486
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 -	9752
04	10290 X	9782	-0-	-508	-0-	9708	3	74	9	N	67	97	1	15
05	10292 X	8343	-0-	-1949	-0-	8265	3	78	9	N	71	62	1	24
06	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10021	3	54	9	N	49			73
07	10292 X	10023	-0-	-269	-0-	9937	3	86	9	N	78			151
08	10292 X	9366	-0-	-926	-0-	9313	3	53	9	N	48	174	1	25
09	10080 X	9628	-0-	-452	-0-	9551	3	77	9	N	70	71	1	24

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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

04	840	N	827	-0-	-13		-0-	827	3	N	-0-			49
05	847	N	847	-0-	-0-		-0-	847	3	N	-0-			49
06	820	N	820	-0-	-0-		-0-	820	3	N	-0-			49
07	868	N	844	-0-	-24		-0-	844	3	N	-0-			49
08	843	N	843	-0-	-0-		-0-	843	3	N	-0-			49
09	810	N	809	-0-	-1		-0-	809	3	N	-0-			49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730 - 12675
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
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	287	1	1576	2	N	29	184
05	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	32	9	1672	2	N	20	204
06	2340 N	2045	-0-	-295	-0-	22	9	1667	2	N	10	214
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	11	9	1506	2	N	13	177 1 50
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	14	9	1632	2	N	12	62
09	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	502	1	1403	2	N	6	68
						13	9					
						298	1					
						7	9					

KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795 - 13194
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	750	1	1898	2	Y	64	264
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	70	9	1577	2	Y	32	172 1 124
06	1710 N	1044	-0-	-666	-0-	35	9	721	2	Y	20	144
07	2356 N	497	-0-	-1859	-0-	301	1	166	2	Y	3	147
08	2170 N	722	-0-	-1448	-0-	22	9	436	2	Y	3	150
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	328	1	589	2	Y	5	155
						3	9					
						283	1					
						3	9					
						249	1					
						6	9					

KALLINA				WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500 - 11195
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-

CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210 - 11985
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-

BAUMANN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370 - 13275
04	4440 X	4196	-0-	-244	-0-	4165	2	31	9	N	28	182 1 55
05	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	4600	2	28	9	N	25	80
06	4530 X	4021	-0-	-509	-0-	3993	2	28	9	N	25	105
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	620	1	4217	2	N	24	129
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	26	9	4800	2	N	31	160
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	606	1	4161	2	N	19	179
						34	9					
						600	1					
						21	9					

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 9968	PERF.10340	- 14715			
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	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	600 1	8924 2	N	123		170
05	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	135 9 620 1	8253 2	N	102	177 1	95
06	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	112 9 598 1	7980 2	N	95		190
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	105 9 620 1	7715 2	N	96	177 1	109
08	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	106 9 620 1	8191 2	N	100		209
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	110 9 600 1	8283 2	N	93	175 1	127
						102 9					
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10172	PERF.	0 - 10455			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10180	- 12175			
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	600 1	2877 2	N	26	180 1	30
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	29 9 620 1	2643 2	N	22		52
06	3090 X	3025	-0-	-65	-0-	24 9 600 1	2407 2	N	16		68
07	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	18 9 620 1	2157 2	N	14		82
08	3193 X	2707	-0-	-486	-0-	15 9 620 1	2068 2	N	17		99
09	3090 X	2739	-0-	-351	-0-	19 9 600 1	2128 2	N	10		109
						11 9					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10512	- 10532			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
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
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10510	- 10538			
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1965 3	18 9	N	16		35
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		35
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		35
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2008 3	47 9	N	43		78
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971 3	2 9	N	2	57 1	23
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		23

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	12220 - 12225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
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
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	11010 - 12131		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10546 - 10566		
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			14
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2214	3	127	9	N	115	114	1	15
06	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			N	-0-			15
07	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-			15
08	2356 N	2065	-0-	-291	-0-	2065	3			N	-0-			15
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			15
STS PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10505 - 13490		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-			53
08	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	868	1	13424	2	N	124			177
09	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	136	9							
						933	1	14878	2	N	234	177	1	234
						257	9							
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9451 - 9953		
04	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			113
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			113
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			113
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14148 - 14168		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M	O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M	O	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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					147
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					498
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					538
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					543
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					550
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					557
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					557
ERSKINE ENERGY, LLC		254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1	17	7	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
 REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					11
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					11
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					11
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					11
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
 HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
UNITED TEXAS OIL LLC		877689													
SIMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				316
*09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1				317

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ERSKINE ENERGY, LLC		254058													
ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	868	1	2135	2	N	45	177	1		33
05	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	50	9	899	1	N	47				80
06	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	52	9	930	1	N	17				97
07	3162 X	2485	-0-	-677	-0-	19	9	899	1	N	18	49	1		66
08	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	20	9	961	1	N	42				108
09	3060 X	2362	-0-	-698	-0-	46	9	744	1	N	39				147
						43	9								

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MELINDA		254058													
		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
LUKER		3-C													
		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUKER		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		3-C													
		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				23
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				23
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC. ABRAMEIT				453170							
				WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9929 - 9944
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
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						85
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						85
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						85
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				85	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NITRO OIL & GAS, LLC BREEDEN				611014	1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9920 - 9928	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9983 - 10003	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DOHMANN 80				95850 064	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
				612414							
				WELL #:	2	RRCID ->	280085	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5299 - 5301	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT, DONALD F. ET. UX.				95850 392	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
				252057							
				WELL #:	1	RRCID ->	150036	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12345 - 12420	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	221
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	221

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESSATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC		254058								
WEISE, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935		
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
04	1050 #	477	-0-	-573	-0-	176 1	301 2	Y	-0-	147
05	1085 #	996	-0-	-89	-0-	228 1	768 2	Y	-0-	147
06	1050 #	964	-0-	-86	-0-	215 1	749 2	Y	-0-	147
07	1085 #	887	-0-	-198	-0-	357 1	529 2	Y	1 123 1	25
						1 9				
08	992 #	923	-0-	-69	-0-	213 1	710 2	Y	-0-	25
09	960 #	912	-0-	-48	-0-	95 1	817 2	Y	-0-	25

WEESSATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

WEESSATCHE, 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		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEESSATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

WEESSATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			68
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			68
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			68
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			68
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

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 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC				101344								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 - 4961					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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	5900	PERF. 5030 - 5188
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170522		Y	-0-			-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 - 4970
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 1	N	-0-			-0-
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 1	N	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENEFFEE 5500)			96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH -A-			WELL #: 372	RRCID -> 232871	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 5526	- 5529			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 76	RRCID -> 147676	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5597	PERF. 3443	- 3450			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5707 - 5712	
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10516 PERF. 5742 - 5755	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176 PERF. 3427 - 3451	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'				WELL #:	522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306 - 6309	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC				101344								
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5430 - 5746	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TONEY, M. H.				WELL #:	77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH -A-				WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678			
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-

WEST RANCH -A-				WELL #:	389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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		
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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 #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-			-0-

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//	96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:	489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025			
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3470)			96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:	20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3800)			96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:	357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3752 - 3782			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH "A"		WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	3814 - 3833			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HG OPERATING LLC		101422								
ROBBINS		WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 - 9270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	793	-0-	793	793	1	N	-0-		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516 - 6520
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SIMONS-VANCE		WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 - 6376
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PROGENIES OPERATING LLC		681161														
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306								
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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426								
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	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								
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

PROJJ ENERGY LLC		681288														
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564								
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		1

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200				
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150				
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
MCDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-

MCDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807				
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-

MCDWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

MCDWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215

MCDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

VIPER S.W.D., LLC		886209													
GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
 HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 REO OPERATING LLC 701876
 TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548

04	0	10763	-0-	10763	67274	10740	2	23	9	N	21					136
05	3250	11088	-0-	7838	75112	11054	2	34	9	N	31					167
06	7500	11003	-0-	3503	78615	10972	2	31	9	N	28					195
07	7750	9816	-0-	2066	80681	9788	2	28	9	N	25					220
08	7750	7571	-0-	-179	80502	7549	2	22	9	N	20					240
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	73002					N	NO RPT					240

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022													

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
WOOD RIVER RANCH 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 - 6442			
M	O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 13376 - 13643			
M	O	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
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	728	2	Y	-0-	-0-
							101	3					
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	Y	-0-	-0-
							103	3					
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	-0-	-0-
							85	3					
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	-0-	-0-
							81	3					
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	51	1	748	2	Y	-0-	-0-
							81	3					
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-	-0-
							88	3					

MELNAR, FRED ESTATE		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		130426											
		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236		PERF. 13393 - 13513			
M	O	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
04	4140	X	1169	-0-	-2971	-0-	153	1	998	3	Y	16	77
							18	9					
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	77
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	77
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	194	1	3394	2	Y	35	112
							467	3					
08	DLQ	G-10	4118	-0-	4118	4118	177	1	3511	2	Y	47	112
							378	3					
09	DLQ	G-10	3911	-0-	3911	8029	189	1	3311	2	Y	26	138
							382	3					
									29	9			

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

04	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	598	1	4773	2	Y	273	266	1	54
						692	3	300	9					
05	5735 X	5455	-0-	-280	-0-	435	1	4155	2	Y	234	199	1	89
						608	3	257	9					
06	6000 X	5460	-0-	-540	-0-	289	1	4320	2	Y	249	261	1	77
						577	3	274	9					
07	6200 X	5577	-0-	-623	-0-	305	1	4469	2	Y	243	274	1	46
						536	3	267	9					
08	6572 X	5698	-0-	-874	-0-	312	1	4522	2	Y	281	262	1	65
						555	3	309	9					
09	6360 X	5128	-0-	-1232	-0-	288	1	4066	2	Y	225	248	1	42
						526	3	248	9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
						2	3							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	2	1	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	16	16	1	-0-
						1	3	18	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	10	2	Y	10	10	1	-0-
						1	3	11	9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	28	1	264	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	248	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	266	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	248	2	Y	-0-			-0-
						31	3							

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.10048 -	10074	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		200 N	200	-0-	-0-	8	1	177 2	N	-0-			-0-
						15	3						
05		255 N	255	-0-	-0-	11	1	225 2	N	-0-			-0-
						19	3						
06		240 N	232	-0-	-8	11	1	204 2	N	-0-			-0-
						17	3						
07		249 N	249	-0-	-0-	12	1	221 2	N	-0-			-0-
						16	3						
08		248 N	235	-0-	-13	10	1	211 2	N	-0-			-0-
						14	3						
09		240 N	229	-0-	-11	11	1	202 2	N	-0-			-0-
						16	3						

RAINOSEK		WELL #:		3	RRCID ->	292479	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 5806 -	5815	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05		196 N	196	-0-	-0-	14	1	164 2	N	-0-			83
						18	3						
06		70 N	70	-0-	-0-	4	1	60 2	N	-0-			83
						6	3						
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-			83
09		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-			83

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		WELL #:		870354	RRCID ->	283929	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9634 -	9654	
BUJNOCH-HEIRS		WELL #:		1									
04		7980 X	5771	-0-	-2209	900	1	4763 2	N	98			180
						108	9						
05		7936 X	5925	-0-	-2011	930	1	4895 2	N	91			271
						100	9						
06		7110 X	5880	-0-	-1230	900	1	4885 2	N	86	191 1		166
						95	9						
07		7347 X	5687	-0-	-1660	930	1	4665 2	N	84			250
						92	9						
08		6293 X	5301	-0-	-992	900	1	4318 2	N	75	192 1		133
						83	9						
09		6815 X	6815	-0-	-0-	900	1	5817 2	N	89			222
						98	9						

WICK		WELL #:		1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 8458 -	8460	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

GRANBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	287233	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 8424 -	8436	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2			152
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2			154
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	4			158
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			159
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			160
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	4			164

OIL AND GAS DIVISION

WORD (5800)		98766 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
NEUHAUS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	176025	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	5791 - 5796
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
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	67 1	532 2	N	-0-	16
							43 3				
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	50 1	594 2	N	-0-	16
							65 3				
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	567 2	N	-0-	16
							58 3				
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	23 1	614 2	N	-0-	16
							71 3				
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	24 1	670 2	N	24	40
							78 3	26 9			
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	23 1	624 2	N	-0-	40
							78 3				

WORD (8900)		98766 876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354									
GERDES "A" UNIT		WELL #:		RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8997 - 9000
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED		04/23/2020									

WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14526	PERF.	N/A
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		130426									
		WELL #:	3	RRCID ->	076036	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	13505 - 13696
04	1050 N	847	-0-	-203	-0-	35 1	709 2	Y	-0-		-0-
						103 3					
05	1023 N	847	-0-	-176	-0-	35 1	709 2	Y	-0-		-0-
						103 3					
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41 1	710 2	Y	-0-		-0-
						96 3					
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42 1	735 2	Y	-0-		-0-
						91 3					
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37 1	719 2	Y	-0-		-0-
						90 3					
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39 1	672 2	Y	-0-		-0-
						88 3					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	111 1	2246 2	Y	100	98 1			20
							317 3	110 9						
05		2821 N	2816	-0-	-5	-0-	119 1	2256 2	Y	100	82 1			38
							331 3	110 9						
06		2820 N	2675	-0-	-145	-0-	124 1	2183 2	Y	67	84 1			21
							294 3	74 9						
07		2883 N	2690	-0-	-193	-0-	127 1	2226 2	Y	63	72 1			12
							268 3	69 9						
08		2790 N	2739	-0-	-51	-0-	116 1	2265 2	Y	74	69 1			17
							277 3	81 9						
09		2670 N	2630	-0-	-40	-0-	125 1	2156 2	Y	63	68 1			12
							280 3	69 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														

04		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	495 1	3916 2	Y	169	163 1			34
							609 3	186 9						
05		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	552 1	5193 2	Y	220	170 1			84
							844 3	242 9						
06		4650 X	3169	-0-	-1481	-0-	170 1	2523 2	Y	103	155 1			32
							363 3	113 9						
07		4805 X	2669	-0-	-2136	-0-	148 1	2151 2	Y	83	99 1			16
							279 3	91 9						
08		6789 X	3731	-0-	-3058	-0-	208 1	2983 2	Y	130	116 1			30
							397 3	143 9						
09		6570 X	3675	-0-	-2895	-0-	210 1	2928 2	Y	116	124 1			22
							409 3	128 9						

RANDOW GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														

04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	221 1	4445 2	Y	57	55 1			11
							660 3	63 9						
05		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	254 1	4784 2	Y	61	49 1			23
							728 3	67 9						
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	248 1	4334 2	Y	120	106 1			37
							603 3	132 9						
07		5580 X	5411	-0-	-169	-0-	256 1	4468 2	Y	116	131 1			22
							559 3	128 9						
08		5766 X	5255	-0-	-511	-0-	222 1	4337 2	Y	129	121 1			30
							554 3	142 9						
09		5580 X	5059	-0-	-521	-0-	241 1	4139 2	Y	110	119 1			21
							558 3	121 9						

WOYTEK-EDWARDS UNIT														
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														

04	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	6683	200 1	1567 2	N	8				97
							183 3	9 9						
05	DLQ	G-10	2053	-0-	2053	8736	145 1	1633 2	N	-0-				97
							275 3							
06		2900 N	1937	-0-	-963	7773	111 1	1567 2	N	-0-				97
							259 3							
07		3100 N	2063	-0-	-1037	6736	73 1	1653 2	N	-0-				97
							337 3							
08		3100 N	2343	-0-	-757	5979	79 1	1866 2	N	18				115
							378 3	20 9						
09		3000 N	2068	-0-	-932	5047	73 1	1631 2	N	-0-				115
							364 3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #: 1		RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980			TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41 1 34 3	326 2 287 9	N	261	174 1		214
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1 56 3	394 2 321 9	N	292	366 1		140
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27 1 53 3	388 2 359 9	N	326	192 1		274
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18 1 70 3	433 2 233 9	N	212	346 1		140
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18 1 74 3	458 2 377 9	N	343	176 1		307
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18 1 75 3	424 2 334 9	N	304	344 1		267
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981			TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576			
04	1770 X	399	-0-	-1371	-0-	41 1 39 3	319 2	N	-0-			-0-
05	1829 X	338	-0-	-1491	-0-	24 1 48 3	266 2	N	-0-			-0-
06	1620 X	640	-0-	-980	-0-	37 1 91 3	512 2	N	-0-			-0-
07	1674 X	1017	-0-	-657	-0-	37 1 177 3	803 2	N	-0-			-0-
08	1674 X	1308	-0-	-366	-0-	45 1 227 3	1036 2	N	-0-			-0-
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	48 1 253 3	1041 2	N	-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578			
04	DLQ G-10	639	-0-	639	1918	65 1 62 3	512 2	N	-0-			32
05	DLQ G-10	656	-0-	656	2574	46 1 91 3	519 2	N	-0-			32
06	2900 N	627	-0-	-2273	301	36 1 86 3	505 2	N	-0-			32
07	973 N	672	-0-	-301	-0-	24 1 113 3	535 2	N	-0-			32
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25 1 126 3	596 2	N	-0-			32
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1 121 3	526 2	N	-0-			32

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.	13515 - 13471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	7932	131	1	1025	2	N	2	136
							124	3		2	9		
05	DLQ	G-10	652	-0-	652	8584	46	1	515	2	N	-0-	136
							91	3					
06	13378	X	4794	-0-	-8584	-0-	274	1	3847	2	N	5	141
							667	3		6	9		
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2209	2	N	8	149
							475	3		9	9		
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	116	1	2709	2	N	5	154
							577	3		6	9		
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	122	1	2664	2	N	7	161
							626	3		8	9		

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13174 - 13333	

04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	188	1	3779	2	Y	85	17
							569	3		94	9		
05	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	204	1	3833	2	Y	86	33
							591	3		95	9		
06	5550	X	4580	-0-	-970	-0-	215	1	3748	2	Y	81	25
							528	3		89	9		
07	5735	X	4974	-0-	-761	-0-	237	1	4121	2	Y	85	16
							522	3		94	9		
08	5642	X	3962	-0-	-1680	-0-	169	1	3283	2	Y	77	18
							425	3		85	9		
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	243	1	4179	2	Y	87	16
							571	3		96	9		

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13148 - 13420	

04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	277	1	5580	2	Y	34	7
							827	3		37	9		
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	277	1	5218	2	Y	31	12
							793	3		34	9		
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	327	1	5709	2	Y	30	9
							794	3		33	9		
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	386	1	6721	2	Y	34	6
							840	3		37	9		
08	7781	X	6483	-0-	-1298	-0-	281	1	5472	2	Y	31	7
							696	3		34	9		
*09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	370	1	6369	2	Y	33	6
							857	3		36	9		

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	N/A	

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	Y	184	37
							251	3		202	9		
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	163	1	1560	2	Y	162	62
							228	3		178	9		
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	138	1	2070	2	Y	62	19
							264	3		68	9		
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	170	1	2494	2	Y	70	13
							286	3		77	9		
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	Y	76	17
							276	3		84	9		
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	1900	2	Y	55	10
							235	3		61	9		

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 #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		6150 X	5391	-0-	-759	-0-	220 1	4419 2	Y	88	88	1	18
							655 3	97 9					
05		6355 X	6332	-0-	-23	-0-	274 1	5158 2	Y	104	82	1	40
							786 3	114 9					
06		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	282 1	4923 2	Y	108	114	1	34
							685 3	119 9					
07		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	294 1	5123 2	Y	105	119	1	20
							641 3	116 9					
08		6324 X	5920	-0-	-404	-0-	252 1	4912 2	Y	116	109	1	27
							628 3	128 9					
09		6120 X	5905	-0-	-215	-0-	282 1	4856 2	Y	102	110	1	19
							655 3	112 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335													

04		4650 X	4506	-0-	-144	-0-	435 1	3437 2	Y	81	79	1	16
							545 3	89 9					
05		4805 X	4668	-0-	-137	-0-	383 1	3616 2	Y	84	68	1	32
							577 3	92 9					
06		4650 X	4265	-0-	-385	-0-	234 1	3473 2	Y	62	75	1	19
							490 3	68 9					
07		4650 X	4393	-0-	-257	-0-	249 1	3612 2	Y	62	69	1	12
							464 3	68 9					
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	249 1	3582 2	Y	69	65	1	16
							475 3	76 9					
09		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	241 1	3370 2	Y	58	63	1	11
							468 3	64 9					

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570													

04		3000 N	2560	-0-	-440	11916	250 1	1985 2	Y	25	25	1	5
							297 3	28 9					
05		3100 N	2823	-0-	-277	11639	234 1	2223 2	Y	28	22	1	11
							335 3	31 9					
06		3000 N	2489	-0-	-511	11128	136 1	2040 2	Y	35	35	1	11
							274 3	39 9					
07		3100 N	2552	-0-	-548	10580	145 1	2117 2	Y	35	39	1	7
							251 3	39 9					
08		12749 X	2169	-0-	-10580	-0-	124 1	1792 2	Y	33	32	1	8
							217 3	36 9					
09		2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	79 1	1117 2	Y	18	23	1	3
							144 3	20 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347													

04		2940 X	2768	-0-	-172	-0-	113 1	2265 2	Y	39	39	1	8
							347 3	43 9					
05		3038 X	2777	-0-	-261	-0-	120 1	2259 2	Y	39	32	1	15
							355 3	43 9					
06		2940 X	2603	-0-	-337	-0-	124 1	2168 2	Y	-0-	15	1	-0-
							311 3						
07		3038 X	2507	-0-	-531	-0-	122 1	2113 2	Y	-0-			-0-
							272 3						
08		3131 X	2541	-0-	-590	-0-	111 1	2147 2	Y	-0-			-0-
							283 3						
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	136 1	2323 2	Y	-0-			-0-
							322 3						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MUELLER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263	- 13578			
04	DLQ G-10	799	-0-	799	2417	82 76	1 3	641	2	N	-0-					123
05	DLQ G-10	692	-0-	692	3109	49 93	1 3	550	2	N	-0-					123
06	2900 N	827	-0-	-2073	1036	47 114	1 3	666	2	N	-0-					123
07	1805 N	769	-0-	-1036	-0-	27 129	1 3	613	2	N	-0-					123
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30 146	1 3	701	2	N	-0-					123
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30 151	1 3	657	2	N	-0-					123

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1			WELL #:	6	RRCID ->	113561	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13296	- 13553			
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	5920	78 227	1 3	1580	2	Y	109	112	1			22
05	DLQ G-10	3309	-0-	3309	9229	137 382	1 3	2594	2	Y	178	132	1			68
06	11596 X	2367	-0-	-9229	-0-	108 257	1 3	1903	2	Y	90	130	1			28
07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	133 283	1 3	2334	2	Y	104	112	1			20
08	3317 X	2543	-0-	-774	-0-	106 254	1 3	2069	2	Y	104	100	1			24
09	3210 X	2709	-0-	-501	-0-	127 285	1 3	2187	2	Y	100	105	1			19

MUELLER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13267	- 13542			
04	DLQ G-10	330	-0-	330	1083	34 32	1 3	264	2	N	-0-					62
05	DLQ G-10	329	-0-	329	1412	23 46	1 3	260	2	N	-0-					62
06	1701 N	289	-0-	-1412	-0-	17 39	1 3	233	2	N	-0-					62
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	8 36	1 3	170	2	N	-0-					62
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	7 33	1 3	157	2	N	-0-					62
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	6 29	1 3	125	2	N	-0-					62

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13202	- 13416			
04	DLQ G-10	2900	-0-	2900	8398	274 336	1 3	2166	2	Y	113	111	1			23
05	DLQ G-10	3041	-0-	3041	11439	244 361	1 3	2306	2	Y	118	96	1			45
06	14095 X	2656	-0-	-11439	-0-	146 300	1 3	2168	2	Y	38	71	1			12
07	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	146 263	1 3	2131	2	Y	37	42	1			7
08	3038 N	2481	-0-	-557	-0-	141 258	1 3	2038	2	Y	40	38	1			9
09	2670 N	2526	-0-	-144	-0-	147 275	1 3	2063	2	Y	37	39	1			7

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1078	35	1	275	2	N	-0-		-0-
						34	3						
05	DLQ G-10	353	-0-	353	1431	25	1	278	2	N	-0-		-0-
						50	3						
06	1765 N	334	-0-	-1431	-0-	19	1	268	2	N	-0-		-0-
						47	3						
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-		-0-
						61	3						
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-		-0-
						58	3						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-		-0-
						54	3						

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419				
04	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3682	121	1	949	2	N	-0-		-0-
						116	3						
05	DLQ G-10	1030	-0-	1030	4712	73	1	814	2	N	-0-		-0-
						143	3						
06	3000 N	817	-0-	-2183	2529	47	1	656	2	N	-0-		-0-
						114	3						
07	3100 N	892	-0-	-2208	321	32	1	707	2	N	-0-		-0-
						153	3						
08	1447 N	1126	-0-	-321	-0-	38	1	896	2	N	-0-		-0-
						192	3						
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-		-0-
						188	3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990			TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586				
04	DLQ G-10	4472	-0-	4472	13433	185	1	3721	2	Y	17	17	1
						547	3	19	9				
05	DLQ G-10	4167	-0-	4167	17600	183	1	3445	2	Y	17	14	1
						520	3	19	9				
06	20922 X	3322	-0-	-17600	-0-	158	1	2761	2	Y	20	20	1
						381	3	22	9				
07	5053 X	3162	-0-	-1891	-0-	152	1	2660	2	Y	18	21	1
						330	3	20	9				
08	4836 X	3384	-0-	-1452	-0-	146	1	2853	2	Y	23	21	1
						360	3	25	9				
09	4470 X	3292	-0-	-1178	-0-	159	1	2744	2	Y	20	21	1
						367	3	22	9				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	N	-0-			-0-
						39	3							
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-			-0-
						52	3							
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-			-0-
						49	3							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
						63	3							
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-			-0-
						48	3							
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
						30	3							

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588		
04	4620 X	4159	-0-	-461	-0-	423	1	3317	2	N	16			167
						401	3							
05	4681 X	4243	-0-	-438	-0-	299	1	3345	2	N	10			177
						588	3							
06	4530 X	4044	-0-	-486	-0-	231	1	3239	2	N	12	149 1		40
						561	3							
07	4681 X	3821	-0-	-860	-0-	136	1	3017	2	N	18			58
						648	3							
08	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	146	1	3409	2	N	10			68
						726	3							
09	DLQ G-10	3993	-0-	3993	8285	143	1	3106	2	N	14			82
						729	3							

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640		
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	133	1	1045	2	N	-0-			-0-
						127	3							
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1229	2	N	-0-			-0-
						219	3							
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1068	2	N	-0-			-0-
						188	3							
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	-0-			-0-
						249	3							
08	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	51	1	1179	2	N	-0-			-0-
						255	3							
09	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2912	51	1	1114	2	N	-0-			-0-
						262	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13638 - 13770		
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	20	31 1		6
						5	3							
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	2	1	42	2	Y	20	20 1		6
						5	3							
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	2	1	37	2	Y	34	32 1		8
						3	3							
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	43	36 1		15
						4	3							
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	30	36 1		9
						2	3							
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	2	1	36	2	Y	26	27 1		8
						4	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 #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	13298 - 13512	
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	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	434 1 523 3	3447 2 117 9	Y	106	104 1	21		
05	3999 X	3308	-0-	-691	-0-	270 1 392 3	2561 2 85 9	Y	77	69 1	29		
06	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	219 1 442 3	3267 2 15 9	Y	14	39 1	4		
07	4681 X	4062	-0-	-619	-0-	233 1 414 3	3401 2 14 9	Y	13	15 1	2		
08	4557 X	3254	-0-	-1303	-0-	188 1 338 3	2714 2 14 9	Y	13	12 1	3		
09	4410 X	3461	-0-	-949	-0-	204 1 377 3	2868 2 12 9	Y	11	12 1	2		

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13516 - 13556	
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	228 1 217 3	1787 2 6 9	N	5		31		
05	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	165 1 326 3	1846 2 3 9	N	3		34		
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	118 1 286 3	1650 2	N	-0-	29 1	5		
07	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	82 1 389 3	1807 2	N	-0-		5		
08	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	87 1 433 3	2021 2	N	-0-		5		
09	DLQ G-10	2394	-0-	2394	4935	86 1 440 3	1868 2	N	-0-		5		

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1 1 3	14 2	N	-0-		14		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1 1 3	6 2	N	-0-		14		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14		
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1 2 3	18 2	N	-0-		14		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1 2 3	14 2	N	-0-	8 1	6		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1 1 3	6 2	N	-0-		6		

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	13920 - 16705	
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	259 1 772 3	5207 2 222 9	Y	202	204 1	40		
05	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	320 1 916 3	6024 2 260 9	Y	236	186 1	90		
06	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	327 1 794 3	5710 2 297 9	Y	270	276 1	84		
07	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	354 1 771 3	6171 2 301 9	Y	274	306 1	52		
08	7533 X	7005	-0-	-528	-0-	291 1 724 3	5674 2 316 9	Y	287	273 1	66		
09	7290 X	7050	-0-	-240	-0-	330 1 764 3	5673 2 283 9	Y	257	275 1	48		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996			TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	539	-0-	539	1393	55 1	432 2	N		-0-				-0-
05	DLQ	G-10	377	-0-	377	1770	52 3	27 1	N		-0-				-0-
06	2054	N	284	-0-	-1770	-0-	51 3	16 1	N		-0-				-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	40 3	11 1	N		-0-				-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	11 3	11 1	N		-0-				-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	55 3	8 1	N		-0-				-0-
							41 3								
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600						
04	DLQ	G-10	4028	-0-	4028	12575	410 1	3215 2	N		22				197
05	DLQ	G-10	4813	-0-	4813	17388	379 3	24 9							
06	22006	X	4618	-0-	-17388	-0-	337 1	3791 2	N		35				232
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	646 3	39 9							
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	262 1	3698 2	N		33				265
09	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	622 3	36 9							
							168 1	3757 2	N		39				304
							778 3	43 9							
							182 1	4312 2	N		29	175 1			158
							887 3	32 9							
							141 1	3127 2	N		70				228
							709 3	77 9							
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638						
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	76 1	1533 2	Y		106	105 1			21
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	232 3	117 9							
06	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	83 1	1573 2	Y		109	88 1			42
07	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	236 3	120 9							
08	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	80 1	1397 2	Y		39	69 1			12
09	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	192 3	43 9							
							86 1	1496 2	Y		40	44 1			8
							185 3	44 9							
							76 1	1489 2	Y		44	42 1			10
							187 3	48 9							
							78 1	1348 2	Y		37	40 1			7
							179 3	41 9							
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472						
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374 - 13414		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	2280 X	2125	-0-	-155	-0-	201	1	1605	2	Y	81	80	1	16
						230	3	89	9					
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	189	1	1808	2	Y	90	72	1	34
						261	3	99	9					
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	2	Y	109	109	1	34
						244	3	120	9					
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2034	2	Y	108	121	1	21
						233	3	119	9					
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	138	1	2017	2	Y	122	115	1	28
						234	3	134	9					
*09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	111	118	1	21
						249	3	122	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	13990 - 15510		
04	DLQ G-10	2993	-0-	2993	8880	118	1	2377	2	Y	134	129	1	27
						351	3	147	9					
05	DLQ G-10	2999	-0-	2999	11879	126	1	2369	2	Y	133	109	1	51
						358	3	146	9					
06	14633 X	2754	-0-	-11879	-0-	125	1	2187	2	Y	126	138	1	39
						303	3	139	9					
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	155	1	2700	2	Y	146	157	1	28
						335	3	161	9					
08	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	123	1	2399	2	Y	147	141	1	34
						305	3	162	9					
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	143	1	2466	2	Y	137	145	1	26
						331	3	151	9					

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.	13750 - 17100		
04	DLQ G-10	4356	-0-	4356	12629	404	1	3258	2	Y	231	226	1	46
						440	3	254	9					
05	DLQ G-10	4822	-0-	4822	17451	380	1	3662	2	Y	256	204	1	98
						498	3	282	9					
06	22389 X	4938	-0-	-17451	-0-	257	1	3902	2	Y	287	296	1	89
						463	3	316	9					
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	263	1	3900	2	Y	271	309	1	51
						412	3	298	9					
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	249	1	3664	2	Y	291	275	1	67
						391	3	320	9					
*09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	257	1	3673	2	Y	261	279	1	49
						419	3	287	9					

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13310 - 13590		
04	DLQ G-10	788	-0-	788	2599	78	1	616	2	Y	-0-			-0-
						94	3							
05	DLQ G-10	763	-0-	763	3362	64	1	605	2	Y	-0-			-0-
						94	3							
06	3000 N	841	-0-	-2159	1203	47	1	698	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
07	2162 N	959	-0-	-1203	-0-	55	1	805	2	Y	-0-			-0-
						99	3							
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	Y	-0-			-0-
						107	3							
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	Y	-0-			-0-
						100	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450 - 13510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	4633	65 1	1325 2	Y	26	26 1		5
							189 3	29 9					
05	DLQ	G-10	1601	-0-	1601	6234	69 1	1312 2	Y	27	22 1		10
							190 3	30 9					
06	3000	N	1380	-0-	-1620	4614	65 1	1141 2	Y	20	24 1		6
							152 3	22 9					
07	3100	N	1694	-0-	-1406	3208	81 1	1416 2	Y	25	26 1		5
							169 3	28 9					
08	3100	N	1648	-0-	-1452	1756	70 1	1382 2	Y	26	25 1		6
							167 3	29 9					
*09	3000	N	1522	-0-	-1478	278	73 1	1262 2	Y	22	24 1		4
							163 3	24 9					

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 - 13608	

04	DLQ	G-10	3515	-0-	3515	9948	357 1	2800 2	N	15	179 1		74
							341 3	17 9					
05	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	12938	210 1	2348 2	N	15			89
							415 3	17 9					
06	15733	X	2795	-0-	-12938	-0-	159 1	2233 2	N	13			102
							389 3	14 9					
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	126 1	2776 2	N	17			119
							601 3	19 9					
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	137 1	3186 2	N	17			136
							683 3	19 9					
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	133 1	2889 2	N	284			420
							684 3	312 9					

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533 - 15750	

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A	

04	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	9508	366 1	2865 2	N	22			67
							351 3	24 9					
05	DLQ	G-10	3045	-0-	3045	12553	210 1	2343 2	N	67			134
							418 3	74 9					
06	15047	X	2494	-0-	-12553	-0-	143 1	1999 2	N	-0-			134
							352 3						
07	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	97 1	2117 2	N	5			139
							464 3	6 9					
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	251 1	5813 2	N	18			157
							1262 3	20 9					
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148 1	3190 2	N	5			162
							765 3	6 9					

KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605 - 13779	

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216 - 15874	
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
04	DLQ G-10	6636	-0-	6636	20447	678 1	5312 2	Y		-0-			10
						646 3							
05	DLQ G-10	6820	-0-	6820	27267	481 1	5385 2	Y		-0-			10
						954 3							
06	34142 X	6875	-0-	-27267	-0-	394 1	5518 2	Y		-0-			10
						963 3							
07	7223 X	7061	-0-	-162	-0-	254 1	5585 2	Y		-0-			10
						1222 3							
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	253 1	5859 2	Y		-0-			10
						1270 3							
09	6870 X	6823	-0-	-47	-0-	245 1	5307 2	Y		-0-			10
						1271 3							

FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13974 - 14020	
04	DLQ G-10	15148	-0-	15148	61145	628 1	12665 2	Y		-0-			-0-
						1855 3							
05	DLQ G-10	17250	-0-	17250	78395	760 1	14337 2	Y		-0-			-0-
						2153 3							
06	96782 X	18387	-0-	-78395	-0-	879 1	15391 2	Y		1	1 1		-0-
						2116 3							
07	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	870 1	15189 2	Y		6	6 1		-0-
						1868 3							
08	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	815 1	15927 2	Y		1	1 1		-0-
						1995 3							
09	17580 X	17364	-0-	-216	-0-	846 1	14584 2	Y		-0-			-0-
						1934 3							

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
04	DLQ G-10	1016	-0-	1016	3149	104 1	813 2	Y		-0-			-0-
						99 3							
05	DLQ G-10	682	-0-	682	3831	48 1	539 2	Y		-0-			-0-
						95 3							
06	3000 N	923	-0-	-2077	1754	53 1	741 2	Y		-0-			-0-
						129 3							
07	2643 N	889	-0-	-1754	-0-	32 1	704 2	Y		-0-			-0-
						153 3							
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	54 1	1251 2	Y		-0-			-0-
						268 3							
*09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	53 1	1145 2	Y		-0-			-0-
						272 3							

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		280875	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	N/A	
SMOLIK, ALBERT				2									
04	630 N	414	-0-	-216	-0-	413 2	1 9	Y		1			40
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y		-0-			40
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y		-0-			40
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-			40
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2100 2	17 9	Y		15			55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			55

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.	13304 - 13510	
04	1380 N	574	-0-	-806	-0-	574 2		Y		-0-			23
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y		-0-			23
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y		-0-			23
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y		-0-			23
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2074 2	11 9	Y		10			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			33

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6690 X	1204	-0-	-5486	-0-	1202	2	2	9	Y	2					80
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					80
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					80
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					80
08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8055	2	35	9	Y	32					112
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					112

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

04	1050 N	350	-0-	-700	-0-	349	2	1	9	Y	1					38
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					38
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					38
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					38
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2023	2	4	9	Y	4					42
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					42

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					104
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					104
06	DLQ G-10	86	-0-	86	210	86	2			Y	-0-					104
*07	DLQ G-10	108	-0-	108	318	108	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10	84	-0-	84	402	84	2			Y	-0-					104
09	DLQ G-10	98	-0-	98	500	98	2			Y	-0-					104

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

04	DLQ G-10	3574	-0-	3574	10204	3574	2			Y	-0-					105
05	DLQ G-10	3528	-0-	3528	13732	3528	2			Y	-0-					105
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
08	DLQ G-10	3584	-0-	3584	17316	3584	2			Y	-0-					105
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17316					Y	NO RPT					105

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670											
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

LGDC CORPORATION				500227				CNTY: LAVACA							
FULL SAIL				WELL #:	1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
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

MCEWANS				WELL #:	1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: LAVACA							
JANAK				WELL #:	1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754			
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				106
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				106
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				106
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				106
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				106
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				106

DOLORES				WELL #:	1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 - 13747			
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				167
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				167
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				167
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				167
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-				167
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				167

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW 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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	-0-			-0-
						55	3							
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-			-0-
						36	3							
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-			-0-
						23	3							
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
						19	3							

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 294276 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6725 - 6734

04	4890 #	1	-0-	-4889	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024

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

04	DLQ G-10	361	-0-	361	1175	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
05	DLQ G-10	313	-0-	313	1488	14	1	280	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
06	1693 N	205	-0-	-1488	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
						12	3							
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
						13	3							

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

04	DLQ G-10	4072	-0-	4072	11464	421	1	3360	2	N	-0-			-0-
						291	3							
05	DLQ G-10	4067	-0-	4067	15531	287	1	3389	2	N	-0-			-0-
						391	3							
06	19255 X	3724	-0-	-15531	-0-	211	1	3167	2	N	-0-			-0-
						346	3							
07	4526 X	970	-0-	-3556	-0-	31	1	835	2	N	-0-			-0-
						104	3							
08	4526 X	2799	-0-	-1727	-0-	87	1	2410	2	N	-0-			-0-
						302	3							
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	160	1	4207	2	N	-0-			-0-
						564	3							

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

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

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		611014									
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9008 - 9067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC		100467									
TURNER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224970	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	9844 - 9972
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23											

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
04	10170	X	8504	-0-	-1666	-0-	153 1	8351 2	N	-0-	-0-
05	9331	X	5117	-0-	-4214	-0-	97 1	5020 2	N	-0-	-0-
06	9030	X	6725	-0-	-2305	-0-	142 1	6583 2	N	-0-	-0-
07	9331	X	7	-0-	-9324	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
08	8773	X	1753	-0-	-7020	-0-	11 1	1742 2	N	-0-	-0-
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT	-0-

KUESTER UNIT		WELL #:		2H		RRCID ->		169016		COMPL. DATE		06/12/1998		TOTAL DEPTH		16500		PERF.		14255 - 16500	
04	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	40 1	2199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	54 1	2787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
06	3510	X	1543	-0-	-1967	-0-	33 1	1510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	2852	X	1420	-0-	-1432	-0-	9 1	1411 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								

STEINMANN		WELL #:		2H		RRCID ->		171588		COMPL. DATE		01/28/2005		TOTAL DEPTH		14410		PERF.		14380 - 15691	
04	11130	X	8971	-0-	-2159	-0-	161 1	8810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	224 1	11550 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
06	11070	X	10045	-0-	-1025	-0-	212 1	9833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	11439	X	201	-0-	-11238	-0-	16 1	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	11501	X	3240	-0-	-8261	-0-	21 1	3219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	18	1 978 2	N	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10	1 529 2	N	-0-	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1 143 2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	11	1 592 2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	7	1 375 2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4	1 538 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
04	8820 X	8208	-0-	-612	-0-	147	1 8061 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9114 X	7328	-0-	-1786	-0-	139	1 7189 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8820 X	5071	-0-	-3749	-0-	107	1 4964 2	N	-0-	-0-	-0-
07	9114 X	203	-0-	-8911	-0-	17	1 186 2	N	-0-	-0-	-0-
08	9114 X	7320	-0-	-1794	-0-	48	1 7272 2	N	-0-	-0-	-0-
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OLIPDP II, LLC FRUEDE		100467 WELL #: 2H		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440			
04	21570 X	4919	-0-	-16651	-0-	30	1 4889 2	N	-0-	-0-	-0-
05	22289 X	8594	-0-	-13695	-0-	31	1 8563 2	N	-0-	-0-	-0-
06	21570 X	3345	-0-	-18225	-0-	30	1 3315 2	N	-0-	-0-	-0-
07	21669 X	4436	-0-	-17233	-0-	31	1 4405 2	N	-0-	-0-	-0-
08	34015 X	34015	-0-	-0-	-0-	31	1 33984 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	30	1 11127 2	N	-0-	-0-	-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1		130426 WELL #: 1		RRCID -> 248930		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193			
04	DLQ G-10	8655	-0-	8655	25200	954	1 5399 2	N	-0-	-0-	67
						2302	3				
05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	33088	469	1 2729 2	N	-0-	-0-	67
						4690	3				
06	35328 X	2240	-0-	-33088	-0-	479	1 1177 2	N	-0-	-0-	67
						584	3				
07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	1007	1 11612 2	N	-0-	-0-	67
						403	3				
08	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	1191	1 11611 2	N	-0-	-0-	67
						610	3				
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	979	1 9276 2	N	13	-0-	80
						1468	3 14 9				

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993	- 14943
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	
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	538	1	5248	2	N	-0-	74	
05	7874 X	5949	-0-	-1925	-0-	599	1	5349	2	N	1	75	
						1	9						
06	7620 X	5445	-0-	-2175	-0-	610	1	4835	2	N	-0-	75	
07	7874 X	5040	-0-	-2834	-0-	585	1	4455	2	N	-0-	75	
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	736	1	5818	2	N	-0-	75	
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT	75	

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045	- 14321
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-	30	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-	30	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-	30	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	2	N	-0-	30	
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	42	1	335	2	N	-0-	30	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	30	

KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	813	1	7929	2	N	-0-	67	
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	716	1	6396	2	N	-0-	67	
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	770	1	6102	2	N	-0-	67	
07	5270 X	5112	-0-	-158	-0-	593	1	4519	2	N	-0-	67	
08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	738	1	5833	2	N	-0-	67	
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT	67	

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A				WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156	- 16018
04	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	1118	1	10901	2	N	-0-	20	
05	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	1165	1	10409	2	N	-0-	20	
06	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1011	1	8015	2	N	-0-	20	
07	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	1169	1	8901	2	N	-0-	20	
08	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	931	1	7359	2	N	-0-	20	
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT	20	

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221	- 15437
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT	110	

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
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		
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
04		1530 N	145	-0-	-1385	-0-	145 1	N	-0-		-0-
05		1612 N	183	-0-	-1429	-0-	20 1	N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07		3100 N	4916	-0-	1816	1816	515 1	N	-0-		-0-
08		3100 N	2445	-0-	-655	1161	172 1	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1161		N	NO RPT		-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC				100467							
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50 1	37
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLIPDP II, LLC				100467				CNTY: DE WITT			
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875				CNTY: DE WITT			
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	146 1	1426 2	N	4	119
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	150 1	1342 2	N	6	125
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	163 1	1290 2	N	5	130
07	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	168 1	1282 2	N	4	134
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	169 1	1339 2	N	5	139
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	139

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476		
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-	102
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-	102
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-	102
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 2	N	-0-	102
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	N	-0-	102
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	102

YOAKUM (WILCOX 8,200)		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OLIPDP II, LLC		100467								
CHANDLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166		
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	114 1	341 2	Y	-0-	112
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	115 1	348 2	Y	-0-	112
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	114 1	233 2	Y	-0-	112
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	115 1	169 2	Y	104 77 1	139
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	115 1	286 2	Y	-0-	139
*09	360 N	342	-0-	-18	-0-	115 1	227 2	Y	-0-	139

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OLIPDP II, LLC		100467								
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MINES POWER, LLC		569676								
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
OLIPDP II, LLC		100467								
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631		
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
04	14B2 EXT	286	-0-	286	533	150 1	134 2	N	2	113
						2 9				
05	14B2 EXT	317	-0-	317	850	155 1	160 2	N	2	115
						2 9				
06	1408 X	558	-0-	-850	-0-	150 1	407 2	N	1	116
						1 9				
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	155 1	98 2	N	60 36 1	140
						66 9				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	155 1	168 2	N	17	157
						19 9				
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	150 1	56 2	N	-0-	157

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
EVX OPERATING LLC		101131								
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056		
04	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	660 1	434 2	N	11	139
						12 9				
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	3	142
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	440 1	341 2	N	-0-	142
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	594 1	276 2	N	11	153
						12 9				
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	660 1	220 2	N	14	167
						15 9				
09	990 N	511	-0-	-479	-0-	220 1	291 2	N	-0-	167

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691								
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2024						

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		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	276
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-	276
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-	276
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-	276
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-	276
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-	276

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185 PERF.10092 - 10112			
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

PHOENIX MIDSTREAM, LLC		664133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PHOENIX		263648										
		WELL #:	1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772 PERF. 7160 - 7696			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)		99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
P1 ENERGY, LLC		631633										
KULAWIK		WELL #:	2	RRCID ->	150592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 2580 - 2674			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KULAWIK		664133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		263648										
		WELL #:	3	RRCID ->	177060	COMPL. DATE	12/24/1999	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10964 - 10971			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200)		99427 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
C.F.O., INC.		121046										
DLUGOSCH		WELL #:	1	RRCID ->	164631	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	7493 PERF. 7051 - 7056			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200)		//CONT.//		99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
5-D OPERATING INC				953762								
DLUGOSCH		WELL #:		3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7114 - 7115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			228
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CIMROD, LLC				153468								
SEIM, AGNES		WELL #:		1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.13922 - 13948	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
05	14B2	EXT	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
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
EICHHORN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.13334 - 16792	
04	2509	N	2509	-0-	-0-	B	548 2	1961 3	N	-0-		-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	B	511 2	1858 3	N	-0-		-0-
06	1560	X	1560	-0-	-0-	B	339 2	1221 3	N	-0-		-0-
07	1612	X	1136	-0-	-476	B	234 2	902 3	N	-0-		-0-
08	1612	X	894	-0-	-718	B	192 2	702 3	N	-0-		-0-
09	1560	X	835	-0-	-725	B	190 2	645 3	N	-0-		-0-
EDWARD KESELING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.14416 - 14535	
04	180	N	189	-0-	9	B	-15865	41 2	148 3	N	-0-	-0-
05	248	N	193	-0-	-55	B	-15865	42 2	151 3	N	-0-	-0-
06	150	N	208	-0-	58	B	-15807	45 2	163 3	N	-0-	-0-
07	186	N	208	-0-	22	B	-15785	43 2	165 3	N	-0-	-0-
08	186	N	50	-0-	-136	B	-15785	11 2	39 3	N	-0-	-0-
09	210	N	56	-0-	-154	B	-15785	13 2	43 3	N	-0-	-0-
ROEHL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.15073 - 16337	
04	22780	X	22780	-0-	-0-	B	4979 2	17801 3	N	-0-		-0-
05	15934	X	13722	-0-	-2212	B	2959 2	10763 3	N	-0-		-0-
06	23495	X	23495	-0-	-0-	B	5109 2	18386 3	N	-0-		-0-
07	19716	X	15657	-0-	-4059	B	3229 2	12428 3	N	-0-		-0-
08	19716	X	17704	-0-	-2012	B	3807 2	13897 3	N	-0-		-0-
09	19080	X	17720	-0-	-1360	B	4032 2	13688 3	N	-0-		-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CHALLENGER OIL				142330								
LEDWIG GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF. 8906 - 8917	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/22/1991												

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 IP WELL SERVICE LLC 102116
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 IP WELL SERVICE LLC 102116
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	200				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744	-	3755
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		6 1	44 2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		5 1	45 2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		19 1	31 2		N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707	-	3712
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570	-	3590
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574				
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	
04	1207 X	1207	-0-	-0-	B	-0-	552	1	655	2	N	-0-
05	1054 X	1012	-0-	-42	B	-0-	410	1	602	2	N	-0-
06	1140 X	991	-0-	-149	B	-0-	627	1	364	2	N	-0-
07	1178 X	766	-0-	-412	B	-0-	97	1	669	2	N	-0-
08	1295 X	1295	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1174	2	N	-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0-	B	-0-	489	1	793	2	N	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	72	
07	14B2 EXT	50	-0-	50	B	50	6	1	44	2	N	-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	B	100	5	1	45	2	N	-0-
09	150 X	50	-0-	-100	B	-0-	19	1	31	2	N	-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	3

KRAUSE		WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560			
04	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	2	N	-0-	14
05	114 N	114	-0-	-0-		-0-	114	2	N	-0-	14
06	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	2	N	-0-	14
07	3100 N	6256	-0-	3156		3156	6256	2	N	-0-	14
*08	3100 N	5907	-0-	2807		5963	5907	2	N	-0-	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		5963			N	NO RPT	14

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
 CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

WELDERXP LTD. 907320
 EDLER, J.B. WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	6	1	44	2	N	-0-			-0-
08	100 X	50	-0-	50	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					15
08	100 X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					15
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
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	50	-0-	50	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
09	100 X	50	-0-	-50	-0-	19	1	31	2	N	-0-					13

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					25
05	744	N	-2	-0-	-742	-0-	2	1		N	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					25
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-				25
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790								
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-					96
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	5					101
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-					101
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7

YOUGEEEN (STILLWELL 4100)			99446 222		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
SUGAREK			WELL #: 2		RRCID -> 157889			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.			907320												
DAVIS, NONA B.			WELL #: 48		RRCID -> 004842			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
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	50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
08		100 X	50	-0-	50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
09		50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65		RRCID -> 259272			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEEN (STILLWELL 4150)			99446 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.			907320												
SUGAREK, ED			WELL #: 1		RRCID -> 269316			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGENER (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

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

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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

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	50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	100 X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

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

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

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710					
M	ALLOW 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			14
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			14
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-			14

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-			17
08	14B2 EXT	5907	-0-	5907	B	18827	5907	2		N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	18827				N	NO RPT			17

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			115

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496					
04	15365 X	15365	-0-	-0-	B	-0-	7029	1	8336	2	N	-0-		148
05	13561 X	13561	-0-	-0-	B	-0-	5474	1	8054	2	N	30		178
06	16581 X	16581	-0-	-0-	B	-0-	10448	1	6078	2	N	50	176 1	52
07	17137 X	17137	-0-	-0-	B	-0-	2153	1	14922	2	N	56		108
08	15988 X	15988	-0-	-0-	B	-0-	1488	1	14472	2	N	25		133
09	13926 X	13926	-0-	-0-	B	-0-	5295	1	8581	2	N	45		178

YOUGEEN (5500)		//CONT.// 99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	N	-0-					25
08	100 X	50	-0-	-50 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					25
09	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	19	1	31	2	N	-0-					25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200)		99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		907320														
BEASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525								
04	4560	1423	-0-	-3137	7730	651	1	772	2	N	-0-					-0-
05	4712	2011	-0-	-2701	5029	814	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	4560	2452	-0-	-2108	2921	1550	1	902	2	N	-0-					-0-
07	4712	2034	-0-	-2678	243	256	1	1778	2	N	-0-					-0-
08	2931 R	2688	-0-	-243	-0-	251	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2460 #	2327	-0-	-133	-0-	888	1	1439	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG, WEST (3800)			99460 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
SUGAREK FARMS			828346													
SUGAR -A-			WELL #: 1		RRCID -> 100764			COMPL. DATE 06/09/1982			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813					
M	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	

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		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					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		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					
04		1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	2		N	-0-			45	
05		1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2		N	-0-			45	
06		1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2		N	-0-			45	
07		1612 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2		N	-0-			45	
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-				N	NO RPT			45	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			45	

AUNT AUDREY			WELL #: 1		RRCID -> 223302			COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872					
04		0 N	270	-0-	270	B	-26555	237	2	33	9	N	30	120	1	80
05		0 N	295	-0-	295	B	-26260	295	2			N	-0-			80
06		120 N	307	-0-	187	B	-26073	307	2			N	-0-			80
07		279 N	228	-0-	-51	B	-26073	228	2			N	-0-			80
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-26073					N	NO RPT			80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-26073					N	NO RPT			80

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					
04		223 N	223	-0-	-0-		-0-	5	1	217	2	N	1			25
05		226 N	226	-0-	-0-		-0-	5	1	221	2	N	-0-			25
06		240 N	212	-0-	-28		-0-	4	1	207	2	N	1			26
								1	9							
07		226 N	226	-0-	-0-		-0-	4	1	222	2	N	-0-			26
08		225 N	225	-0-	-0-		-0-	4	1	221	2	N	-0-			26
09		214 N	214	-0-	-0-		-0-	3	1	211	2	N	-0-			26

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
GULF E&P LTD		338072													
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
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

(GWN415)

11/13/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS